



सत्यमेव जयते

The Gujarat Government Gazette

EXTRAORDINARY

PUBLISHED BY AUTHORITY

Vol. LXVI]

MONDAY, FEBRUARY 10, 2025 / MAGHA 21, 1946

Separate paging is given to this Part in order that it may be filed as a Separate Compilation.

PART IV-C

**Statutory Rules and Orders (Other than those published in Parts I, I-A and I-L)
made by Statutory Authorities other than the Government of Gujarat
including those made by the Government of India, the High Courts, the
Director of Municipalities, the Commissioner of Police, the Director of
Prohibition and Excise, the District Magistrates and the Election
Commission, Election Tribunals, Returning Officers and other
authorities under the Election Commission.**

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

ગાંધીનગર, ૧૦મી ફેબ્રુઆરી, ૨૦૨૫

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક) વિનિયમો, ૨૦૨૪

સન ૨૦૨૪ના જાહેરનામા ક્રમાંક: ૧૨

GERC/2025/03/Tariff/0233: ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક) વિનિયમો, ૨૦૨૪, સન ૨૦૨૪ના જાહેરનામા ક્રમાંક: ૧૨ નો ગુજરાતી અનુવાદ માત્ર સર્વે લોકોની જાણ અર્થે છે અને સદરહુ વિનિયમો, ૨૦૨૪ ના અંગ્રેજી મુસદ્દાને જ અર્થઘટન અર્થે અધિકૃત ગણવો.

રંજીથકુમાર જે., આઈએએસ

સચિવ

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

ગાંધીનગર, ગુજરાત

અનુક્રમણિકા

પ્રકરણ-૧ : પ્રારંભિક	
૧	સંક્ષિપ્ત શીર્ષક, વ્યાપ, લાગુ પડવા બાબતો અને પ્રારંભ
૨	વ્યાખ્યાઓ
૩	વિનિયમનું ક્ષેત્ર અને તેની પ્રયોજ્યતાનો વ્યાપ
૪	સંચાલનનાં ધોરણો ટોચ મર્યાદાનાં ધોરણો બનશે
૫	ધોરણોથી વિચલન
૬	સામાન્ય માળખું
૭	આયોગની અંતર્ગત સત્તાનો બચાવ
૮	પાલન નહિ કરવાની અસર
૯	સામાન્ય
૧૦	હુકમો અને પ્રેક્ટિસ આદેશો જારી કરવા
૧૧	મુશ્કેલીઓ દૂર કરવાની સત્તા
૧૨	છૂટછાટની સત્તા
૧૩	અર્થઘટન
૧૪	પૂછપરછ અને તપાસ
૧૫	સુધારો કરવાની સત્તા
પ્રકરણ-૨ : સામાન્ય સિદ્ધાંતો	
૧૬	બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક માળખું
૧૭	બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક અરજી
૧૮	કેટલીક પરિવર્તી બાબતો માટે ખાસ ગંતવ્ય-માર્ગ (trajectory)
૧૯	નિયંત્રણપાત્ર અને નિયંત્રણપાત્ર ન હોય તેવાં પરિબળો
૨૦	બિન-નિયંત્રણપાત્ર પરિબળોને કારણે પ્રાપ્તિ અને નુકશાન થવા માટે તંત્ર-વ્યવસ્થા
૨૧	નિયંત્રણપાત્ર પરિબળોને કારણે પ્રાપ્તિ કે નુકશાનની હિસ્સેદારી માટે તંત્ર વ્યવસ્થા
૨૨	પ્રશુલ્કનો નિર્ણય
૨૩	વીજ ઉત્પાદન પ્રશુલ્ક નક્કી કરવું
૨૪	પ્રવહન, રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર, વિતરણ વાયર ધંધો, છૂટક પુરવઠા ધંધા માટે પ્રશુલ્ક, ફી અને (ખર્ચ) ચાર્જીસ નક્કી કરવાં
૨૫	ફાઇલિંગ કાર્યપદ્ધતિ
૨૬	પ્રશુલ્ક હુકમ
૨૭	પ્રશુલ્ક હુકમોને વળગી રહેવું
૨૮	સહાયકી તંત્ર-વ્યવસ્થા

અનુક્રમણિકા

પ્રકરણ-૩: નાણાકીય સિદ્ધાંતો	
૨૯	મૂડી ખર્ચ
૩૦	અધિક મૂડીકરણ
૩૧	ગ્રાહક ફાળો, અનામત કામ અને અનુદાન
૩૨	ડેબ્ટ-ઈક્વિટી ગુણોત્તર
૩૩	વ્યાજ અને નાણા વ્યવસ્થા ખર્ચ
૩૪	ગ્રાહક જામીન અનામત (થાપણ)
૩૫	ઈક્વિટી પર રીટર્ન
૩૬	એપ્રિલ ૦૧, ૨૦૨૫ના રોજ અથવા તે પછી મૂડીકૃત થયેલ અસ્કયામતોના કિસ્સામાં કાર્યરત મૂડી પર વળતર
૩૭	ઘસારા ખર્ચ
૩૮	કાર્યકારી મૂડી પર વ્યાજ
૩૯	આવક વેરો
૪૦	રિબેટ
૪૧	વિલંબિત ચુકવણી સરચાર્જ
૪૨	વિદેશી હૂંડિયામણ દરમાં તફાવત
૪૩	વિદેશી હૂંડિયામણ દર તફાવતના હેજીંગ ખર્ચની વસૂલાત
પ્રકરણ-૪ : ઉત્પાદન (જનરેશન)	
૪૪	લાગુ પડવા બાબતો
૪૫	વીજ ઉત્પાદક પ્રશુલ્ક નક્કી કરવા માટે પીટીશન
૪૬	મૂડીરોકાણ યોજના
૪૭	ઈંધણ ઉપયોગ યોજના
૪૮	પ્રશુલ્કના ઘટકો
૪૯	વાર્ષિક ક્ષમતા ચાર્જ
૫૦	નવીકરણ અને આધુનિકીકરણ
૫૧	અસ્થાયી વીજળીનું વેચાણ
૫૨	બિન-પ્રશુલ્ક આવક
૫૩	થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકો માટે સંચાલનના ધોરણો
૫૪	થર્મલ ઉત્પાદન મથકો માટે સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ
૫૫	હાઈડ્રો ઉત્પાદન મથકો માટે કામગીરીના ધોરણો
૫૬	હાઈડ્રો ઉત્પાદન મથકો માટે સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ

અનુક્રમણિકા

૫૭	થર્મલ ઉત્પાદન મથકો માટે વાર્ષિક ક્ષમતા દર અને ઉર્જા દરની ગણતરી અને ચુકવણી
૫૮	હાઇડ્રો વીજ ઉત્પાદન મથકો માટે ક્ષમતા દર અને ઉર્જા દરની ગણતરી અને ચુકવણી
૫૯	જાહેર કરાયેલી ક્ષમતાનું પ્રદર્શન
૬૦	બિલિંગ અને શૂલ્કની ચુકવણી
૬૧	CDM લાભોની વહેંચણી
૬૨	ડેવિયેશન શૂલ્ક
૬૩	બેકિંગ ડાઉનના કારણે કામગીરીના સંબંધમાં વળતર
પ્રકરણ-૫ : આંતર-રાજ્ય પ્રવહન (ટ્રાન્સમિશન)	
૬૪	લાગુ પડવા બાબતો
૬૫	પ્રશુલ્કતા (ટેરિફ)ના ઘટકો
૬૬	મૂડી રોકાણ યોજના
૬૭	કામગીરી માટેનાં ધોરણો
૬૮	એકંદર (કુલ) મહેસૂલી જરૂરિયાતની ગણતરી
૬૯	સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ
૭૦	આકસ્મિક અનામતમાં યોગદાન
૭૧	બિન-પ્રશુલ્ક આવક
૭૨	અન્ય ધંધામાંથી આવક
૭૩	ટ્રાન્સમિશન શૂલ્કનું નિર્ધારણ
૭૪	આંતર-રાજ્ય ટ્રાન્સમિશન નેટવર્ક માટે શૂલ્કની હિસ્સેદારી
૭૫	ટ્રાન્સમિશન લોસિસ
૭૬	આંતરરાજ્ય ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમનો ઉપયોગ
૭૭	ટ્રાન્સમિશન શૂલ્ક નિર્ધારણ માટેનું (પ્રાઈસિંગ) ફ્રેમવર્ક
૭૮	ભારત સરકારની કોઈપણ યોજનાની પરિણામલક્ષી અસર
પ્રકરણ-૬: રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર (SLDC) ની ફી અને ખર્ચ	
૭૯	લાગુ પડવા બાબતો
૮૦	મૂડી રોકાણ યોજના
૮૧	જનરેટિંગ કંપનીઓ, પરવાનાધારકો અને MTOA લાભાર્થીઓ પાસેથી શૂલ્કની વસૂલાત અને કલેક્શન
૮૨	સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ
૮૩	બિન-પ્રશુલ્ક આવક
૮૪	RLDC ફી અને WRPC શૂલ્ક

અનુક્રમણિકા

૮૫	ULDC અને SCADA અપગ્રેડેશન શૂલ્ક
૮૬	SLDC ફી અને શૂલ્ક નક્કી કરવા
૮૭	SLDC શૂલ્કનું બિલિંગ અને કલેક્શન
૮૮	ગ્રિડ સાથે જોડાણ માટેની તારીખ
૮૯	LDC ડેવલપમેન્ટ ફંડ
પ્રકરણ-૭: વિતરણ (ડિસ્ટ્રીબ્યુશન) વાયર ધંધો	
૯૦	લાગુ પડવા બાબતો
૯૧	વિતરણ વાયર વ્યવસાય માટે એકંદર (કુલ) મહેસૂલી જરૂરિયાતના ઘટકો
૯૨	કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ
૯૩	આકસ્મિક અનામત ભંડોળમાં યોગદાન
૯૪	ફાળવણીની મેટ્રિક્સ
૯૫	મૂડી રોકાણ યોજના
૯૬	બિન-પ્રશુલ્ક આવક
૯૭	અન્ય ધંધામાંથી આવક
૯૮	બીલીંગ ચાર્જનો નિર્ણય
૯૯	બીલીંગ ઘટ
પ્રકરણ-૮: વીજળીનો છૂટક પુરવઠો (રીટેલ સપ્લાય)	
૧૦૦	લાગુ પડવા બાબતો
૧૦૧	પ્રશુલ્કતા ઘટકો
૧૦૨	ટ્રાન્સમિશન શુલ્ક
૧૦૩	SLDC ફી અને શુલ્ક
૧૦૪	સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ
૧૦૫	માંડવાળ કરેલા ખરાબ દેવા
૧૦૬	મૂડી રોકાણ યોજના
૧૦૭	વેચાણ અને માંગ પૂર્વાનુમાન
૧૦૮	વિદ્યુત સંપાદન
૧૦૯	બિન-પ્રશુલ્ક આવક
૧૧૦	અન્ય ધંધામાંથી આવક
૧૧૧	કોસ-સબસીડીસરચાર્જને કારણે આવક
૧૧૨	વધારાના સરચાર્જને કારણે આવક

અનુક્રમણિકા

૧૧૩	વિતરણ નુકસાન
૧૧૪	પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ
૧૧૫	બળતણ તથા ઊર્જાની ખરીદીનો એડજસ્ટમેન્ટ સરચાર્જ [FPPAS]
જોડાણ - ૧	
જોડાણ - ૨	
પરિશિષ્ટ-૧	
જોડાણ - ૩	
૧	પશ્ચાદ્ધૂમિકા
૨	મૂડીરોકાણ યોજનાનું નિવેદન (સબમિશન)
૩	સૈદ્ધાંતિક મંજૂરીની જરૂરિયાત
૪	સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી માટેના વિગતવાર પરિયોજના અહેવાલ (DPR)નું નિવેદન (સબમિશન)
૫	મંજૂરીની પ્રક્રિયા
૬	પરિયોજના પરિવેક્ષણ
૭	બિન-વિસ્તૃત પરિયોજના અહેવાલ (Non-DPR)ની યોજનાઓના થયેલ ખર્ચાની મંજૂરી માટે વિવેકપૂર્ણ તપાસ
૮	સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી ન મળવાના પરિણામો
૯	સમયાવધિ
૧૦	ટ્રાન્સમિશન પરવાનાદાર તથા વિતરણ (ડિસ્ટ્રીબ્યુશન) પરવાનાદારે નિભાવવાનાં માનક ખર્ચપત્રક (સ્ટાન્ડર્ડ કોસ્ટ શીટ)
૧૧	વેબ પોર્ટલ
૧૨	પ્રકીર્ણ
જોડાણ - ૪	
જોડાણ - ૫	
૧	વાયર, પુરવઠો તથા સામાન્ય અસ્કયામતો (કોમન એસેટ) વચ્ચેની ફાળવણી તથા સામાન્ય અસ્કયામતો (કોમન એસેટ) વાયર અને પુરવઠા વચ્ચેની વિશેષ ફાળવણી
૨	વાયરના કામકાજ માટે હેતુ-આધારિત અસ્કયામત બંડલોની રચના
૩	વિવિધ વોલ્ટેજ ઉપર ડીફાઈન્ડ વાયર અસ્કયામત જૂથોની ઓળખ/ફાળવણી
૪	વિવિધ વોલ્ટેજ લેવલો ઉપર સામાન્ય અસ્કયામતોની ફાળવણી (વાયર્સની કામગીરીને ફાળવ્યા અનુસાર)
૫	વિવિધ અસ્કયામત-રેશિયોનું નિર્ધારણ તથા વાયર-ખર્ચનાં ઘટકોની અલગ અલગ વોલ્ટેજ-લેવલ તથા પુરવઠા-ખર્ચનાં વાયર-ખર્ચનાં ઘટકોની ફાળવણી
૬	અમલીકરણના મુદ્દાઓ તથા વિતરણ પરવાનાદારો માટેનાં સાધારણ દિશા-સૂચનો

સંક્ષિપ્ત શબ્દોની યાદી

A&G	વહીવટી અને સામાન્ય
AD	સંચિત અવમૂલ્યન
AFC	વાર્ષિક નિયત ખર્ચ
AI	આર્ટિફિશિયલ ઇન્ટેલિજન્સ
ARR	એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાત
AT&C Losses	એકંદર ટેકનિકલ અને વાણિજ્યિક નુકસાન
AUX	ગૌણ ઊર્જા વપરાશ
BAU	બિઝનેસ એઝ યૂઝઅલ (હંમેશની જેમ વ્યવસાય)
BFP	બોઈલર ફીડ પંપ
CCPP	સંયુક્ત સાયકલ પાવર પ્લાન્ટ
CEA	સેન્ટ્રલ ઇલેક્ટ્રિસિટી ઓથોરિટી (કેન્દ્રીય વિદ્યુત સત્તામંડળ)
CFBC	સર્ક્યુલેટિંગ ફ્લૂઈડ બેડ કમ્બશન
COD	વાણિજ્યિક કામગીરીની તારીખ
CPI	ગ્રાહક ભાવ સૂચકાંક
CSR	કોર્પોરેટ સામાજિક જવાબદારી
CWIP	કેપિટલ વર્ક ઇન પ્રોગ્રેસ
DSM	ડિમાન્ડ સાઈડ મેનેજમેન્ટ
EA 2003	વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩
ECR	ઊર્જા ખર્ચ દર
EE	વીજ કાર્યક્ષમતા
EHT	એક્સ્ટ્રા હાઈ ટેન્શન
EMP	કર્મચારી
EPS	ઇલેક્ટ્રિક પાવર સર્વે (વિદ્યુત ઊર્જા સર્વેક્ષણ)
ERP	એન્ટરપ્રાઇઝ રિસોર્સ પ્લાનિંગ
FERV	વિદેશી વિનિમય દરમાં ફેરફાર
FGD	ફ્લુ ગેસ ડિસલ્ફ્યુરાઇઝેશન
FRL	ફુલ રિઝર્વેયર લેવલ
FY	નાણાકીય વર્ષ
GAAP	સામાન્ય રીતે એકાઉન્ટિંગના સ્વીકૃત સિદ્ધાંતો
GCV	એકંદર કેલરીફિક મૂલ્ય
GIS	ગેસ વિસંવાહિત (ઇન્સ્યુલેટેડ) પેટા-મથક
GoI	ભારત સરકાર
HP	હોર્સ પાવર
HT	હાઈ ટેન્શન
HVAC	હાઈ વોલ્ટેજ ઓલ્ટરનેટીંગ કરંટ (પ્રવાહ)
ICAI	ઇન્સ્ટિટ્યૂટ ઓફ ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ ઓફ ઇન્ડિયા
IND AS	ઇન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ
KLTPS	કચ્છ લિંગનાઈટ થર્મલ પાવર સ્ટેશન
kVA	કિલો વોલ્ટ એમ્પીયર
kWh	કિલો વોટ અવર
LDC	લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર
LT-DRAP	લાંબા ગાળાની ડિસ્કોમ રિસોર્સ એડિક્વેસી પ્લાન
MAT	લઘુતમ વૈકલ્પિક કર

સંક્ષિપ્ત શબ્દોની યાદી

MCLR	માર્જિનલ કોસ્ટ ઓફ ફંડ્સ આધારિત ધિરાણ દર
ML	મશીન લર્નિંગ
MTBF	નિષ્ફળતા વચ્ચેનો સરેરાશ સમય
MVA	મેગા વોલ્ટ એમ્પીયર
MW	મેગા વોટ
MYT	બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક
NAPAF	ધોરણસરનું વાર્ષિક પ્લાન્ટ પ્રાપ્યતા ફેક્ટર
NTP	રાષ્ટ્રીય પ્રશુલ્ક નીતિ
O&M	સંચાલન અને જાળવણી
OCFA	નિયત અસ્કયામતોની મૂળ કિંમત
PAF	પ્લાન્ટ પ્રાપ્યતા પરિબળ
PEUM	આંશિક એન્ડ યુઝ મેથેડ્સ
PLF	પ્લાન્ટ લોડ ફેક્ટર
PoC	પોઈન્ટ ઓફ કનેક્શન (જોડાણ બિંદુ)
PPA	વીજ ખરીદ કરાર
R&M RGMO	પ્રતિબંધિત ગવર્નર મોડ ઓપરેશન
RLDC	પ્રાદેશિક લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર
RLNG	રિ-ગેસિફાઈડ લિક્વિફાઈડ નેચરલ ગેસ
RoCE	કાર્યરત મૂડી પર વળતર
RPO	રીન્યુએબલ પરચેસ ઓબ્લીગેશન
RRB	રેગ્યુલેટેડ રેટ બેઝ
SBI	સ્ટેટ બેંક ઓફ ઇન્ડિયા
SCADA	સુપરવાઈઝરી નિયંત્રણ અને ડેટા એકિવિઝિશન
SCR	પસંદગીયુક્ત ઉત્પ્રેરક ઘટાડો (સીલેક્ટીવ કેટાલેટિક રીડક્શન)
SERC	રાજ્ય વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ
SEZ	ખાસ આર્થિક ઝોન
SFC	ગૌણ બળતણ તેલનો વપરાશ
SIR	ખાસ રોકાણ ક્ષેત્ર
SLDC	રાજ્ય વીજભાર સ્વાનગી કેન્દ્ર
SLM	સીધી રેખા પદ્ધતિ
SNCR	પસંદગીયુક્ત બિન-ઉત્પ્રેરક ઘટાડો (સીલેક્ટીવ નોન-કેટાલેટિક રીડક્શન)
STATCOM	સ્ટેટિક સિંકનસ કોમ્પેન્સેટર
STU	રાજ્ય ટ્રાન્સમિશન યુટિલિટી
TBCB	પ્રશુલ્ક આધારિત સ્પર્ધાત્મક બિડિંગ
TPL	ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ
TPL-G	ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ – જનરેશન (વીજ ઉત્પાદન)
TPS	થર્મલ પાવર સ્ટેશન
TSC	ટ્રાન્સમિશન સર્વિસ ચાર્જીસ
ULDC	યુનિફાઈડ લોડ ડિસ્પેચ અને કમ્યુનિકેશન
WACC	મૂડીની ભારિત સરેરાશ કિંમત
WAROI	ભારિત સરેરાશ વ્યાજ દર
WPI	જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંક
WRPC	વેસ્ટર્ન રિજન પાવર કમિટી

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ
(બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક) વિનિયમો, ૨૦૨૪.
સન ૨૦૨૪ના જાહેરનામા ક્રમાંક: ૧૨

GERC-REG-TRF-12-2024: વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ (સન ૨૦૦૩ના ૩૬મા) ની કલમ ૩૬, કલમ ૩૮, કલમ ૪૦, કલમ ૪૧, કલમ ૫૧, કલમ ૬૧, કલમ ૬૨, કલમ ૬૩, કલમ ૬૪, કલમ ૬૫ અને કલમ ૮૬ સાથે વાંચતા, કલમ ૧૮૧ની પેટા-કલમ (૨)થી મળેલી સત્તાની રૂએ અને આ અર્થે સક્ષમ બનાવતી તમામ અન્ય સત્તાઓ અને ગુજરાત વિદ્યુત ઉદ્યોગ (પુનર્ગઠન અને નિયમન) અધિનિયમ, ૨૦૦૩ (સન ૨૦૦૩ના ગુજરાત અધિનિયમ ક્રમાંક.૨૪)ની કલમ ૩૨ અને આ અર્થે તેને સક્ષમ બનાવતી તમામ સત્તાઓ હેઠળ ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ આથી, નીચેના વિનિયમો કરે છે:

પ્રકરણ ૧: પ્રારંભિક

૧. સંક્ષિપ્ત શીર્ષક, વ્યાપ, લાગુ પડવા બાબતો અને પ્રારંભ

૧.૧ આ વિનિયમો “ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક) વિનિયમો, ૨૦૨૪” કહેવાશે.

૧.૨ આ વિનિયમો સમગ્ર ગુજરાત રાજ્યને લાગુ પડશે.

૧.૩ આ વિનિયમો, વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૬૨ હેઠળ વીજળીનો પુરવઠો પૂરો પાડતી તમામ વિદ્યમાન અને ભાવી ઉત્પાદન કંપનીઓ, પ્રવહન પરવાનેદારો, વિતરણ પરવાનેદારો, રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર (SLDC) અને તેમના અનુગામીઓને, કોઈ હોય તો, તેને ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૨૫થી ૩૧ માર્ચ, ૨૦૩૦ સુધી આ વિનિયમો હેઠળ આવરી લેવાયેલી તમામ બાબતોમાં, એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાત, પ્રશુલ્ક અને ફી અને SLDCના ખર્ચ નક્કી કરવા માટે લાગુ પડશે સિવાય કે જ્યાં સુધી અન્યથા સમીક્ષા કરવામાં આવે / લાગુ પાડવામાં આવે.

૧.૪ આ વિનિયમો રાજપત્રમાં તેની પ્રસિદ્ધિની તારીખથી અમલમાં આવશે અને ૩૧ માર્ચ, ૨૦૩૦ સુધી અમલમાં રહેશે સિવાય કે અન્યથા સમીક્ષા કરવામાં આવે અથવા લંબાવવામાં આવે:

પરંતુ ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૫ સુધીના સમયગાળાને લગતી સમીક્ષા બાબતો સહિત તમામ હેતુઓ માટે, ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (પ્રશુલ્કની બોલીઓ અને શરતો) વિનિયમો, ૨૦૦૫ અથવા ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (એસએલડીસી દ્વારા ફી લાગુ કરવી અને ખર્ચ વસૂલ કરવો) વિનિયમો, ૨૦૦૫ અથવા ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક માળખું) વિનિયમો, ૨૦૧૧ અથવા ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (બહુવર્ષીય) વિનિયમો, ૨૦૧૬, તેને લગતા સુધારા સહિતની જોગવાઈઓ દ્વારા એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત અને પ્રશુલ્કના નિર્ધારણને લગતા મુદ્દાઓનું સંચાલન કરવા લાગુ પાડી શકાશે.

આ વિનિયમો ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક) વિનિયમો, ૨૦૧૬ અને તેના સુધારોઓને રદ કરે છે.

૨. વ્યાખ્યાઓ

૨.૧ આ વિનિયમોમાં, સંદર્ભથી અન્યથા અપેક્ષિત હોય તે સિવાય:

૧. “હિસાબ પત્રક” એટલે દરેક નાણાકીય વર્ષ માટે, નીચેના પત્રકો:

- (ક) દરેક લાઈસન્સ પ્રાપ્ત અથવા વિનિયમિત વ્યવસાયના સંદર્ભમાં અલગથી, વૈધાનિક ઓડિટર દ્વારા યોગ્ય રીતે પ્રમાણિત કરેલ, વખતોવખત આયોગ દ્વારા ઠરાવેલ ફોર્મેટ (ઢાંચા) અનુસાર તૈયાર કરેલ સરવૈયું;
- (ખ) દરેક લાઈસન્સ પ્રાપ્ત અથવા વિનિયમિત વ્યવસાયના સંદર્ભમાં અલગથી, વૈધાનિક ઓડિટર દ્વારા યોગ્ય રીતે પ્રમાણિત કરેલ, વખતોવખત આયોગ દ્વારા ઠરાવેલ ફોર્મેટ (ઢાંચા) અનુસાર તૈયાર કરેલ નફા-ખાધના હિસાબ;
- (ગ) દરેક લાઈસન્સ પ્રાપ્ત અથવા વિનિયમિત વ્યવસાયના સંદર્ભમાં અલગથી, વૈધાનિક ઓડિટર દ્વારા યોગ્ય રીતે પ્રમાણિત કરેલ, વખતોવખત આયોગ દ્વારા ઠરાવેલ ફોર્મેટ (ઢાંચા) અનુસાર તૈયાર કરેલ કેશ ફ્લો પત્રક;
- (ઘ) કંપની અધિનિયમ, ૨૦૧૩ની અનુસૂચિ ૩ના ભાગ ૧માં સમાવિષ્ટ નમૂના અનુસાર, વખતોવખત સુધારા કર્યા પ્રમાણે, બેમાંથી જે લાગુ પડતું હોય તેવું તૈયાર કરેલું સરવૈયું;

- (ચ) કંપની અધિનિયમ, ૨૦૧૩ની અનુસૂચિ ૩ના ભાગ ૨-માં સમાવિષ્ટ આવશ્યકતાઓનું પાલન કરીને, વખતોવખત સુધારા કર્યા પ્રમાણે, બેમાંથી જે લાગુ પડતો હોય તેવો નફા-ખાધનો હિસાબ;
- (છ) ઈન્સ્ટિટ્યૂટ ઓફ ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ્સ ઓફ ઈન્ડિયા (આઈસીએઆઈ)ના લાગુ પડતા હિસાબી ધોરણો અનુસાર અને કંપની અધિનિયમ ૨૦૧૩ની કલમ ૨ (૪૦) અનુસાર વખતોવખત સુધારા કર્યા મુજબ તૈયાર કરાયેલ કેશ ફ્લો પત્રક;
- (જ) વૈદ્યાનિક ઓડિટરનો અહેવાલ;
- (ઝ) કંપની તરીકે એન્ટિટી (એકમ)ના કુલ ખર્ચ, આવક, અસ્કયામતો અને જવાબદારીઓ અને આયોગ દ્વારા વિનિયમિત દરેક વ્યવસાય માટે અલગથી અને જ્યાં પણ લાગુ પડતું હોય ત્યાં અનિયંત્રિત વ્યવસાયિક કામગીરીઓ માટે અલગથી ખર્ચ, આવક, અસ્કયામતો અને જવાદારીઓ વચ્ચે હિસાબનું મેળવણું દર્શાવતું હિસાબ-મેળ પત્રક;
- (ટ) કંપની અધિનિયમ, ૨૦૧૩ની કલમ ૧૪૮ હેઠળ કેન્દ્ર સરકાર દ્વારા ઠરાવેલ ખર્ચ ઓડિટ રિપોર્ટની સાથે તેની નોંધોની સાથે ખર્ચનું રેકર્ડ અને આયોગ વખતોવખત આદેશ આપે તે રીતે આવા અન્ય સહાયક પત્રકો અને માહિતી:

પરંતુ, વીજળી વિતરણના વ્યવસાયમાં રોકાયેલ કોઈ સ્થાનિક સત્તામંડળના કિસ્સામાં, હિસાબી પત્રક એટલે જે પ્રસ્તુત અધિનિયમો કે કાનૂનો અનુસાર આવા સ્થાનિક સત્તામંડળને લાગુ પડે તે મુજબ તૈયાર કરેલ અને જાળવેલ ઉપર દર્શાવેલી બાબતો;

૨. “અધિનિયમ” એટલે વખતોવખત સુધાર્યા મુજબ વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ (૨૦૦૩નો ૩૬);
૩. “અધિક મૂડી ખર્ચ (કિપીટલ એક્ષપેન્ડીચર)” એટલે આ વિનિયમોની જોગવાઈઓ અનુસાર વીજઉત્પાદનકંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા એસએલડીસી અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા પ્રોજેક્ટની વાણિજ્યિક કામગીરીની તારીખ (COD) પછી, થયેલો અથવા અંદાજિત કરવાનો મૂડી ખર્ચ;
૪. “અધિક મૂડીકરણ (કિપિટલાઈઝેશન)” એટલે આ વિનિયમો અનુસાર, વિવેકબુદ્ધિથી તપાસ પછી આયોગ દ્વારા સ્વીકારવામાં આવેલ વધારાનું મૂડી ખર્ચ;
૫. “એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાત” એટલે આ વિનિયમો અનુસાર પ્રશુલ્ક અથવા ફી અને ખર્ચ મારફત વસૂલાત કરવા વીજઉત્પાદનકંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા વિતરણ પરવાનેદાર અથવા એસએલડીસીને લગતી મૂડી પર છૂટપાત્ર ખર્ચ અને રિટર્નનો સમાવેશ કરતી વાર્ષિક મહેસૂલી જરૂરિયાત;
૬. “ફાળવણી પત્રક” એટલે વીજઉત્પાદન કંપની, પ્રવહન પરવાનેદાર કે વિતરણ પરવાનેદારના દરેક અલગ ધંધા બાબતમાં, તેની અસ્કયામતોના ઇષ્ટતમ ઉપયોગ માટે કોઈપણ મહેસૂલ, ખર્ચ, અસ્કયામત, જવાબદારી, અનામત કે જોગવાઈની રકમો દર્શાવતું દરેક નાણાંકીય વર્ષ માટેનું પત્રક; જે:
 - (ક) તે ખર્ચના આધારના વર્ણનની સાથે આવા અન્ય દરેક ધંધામાંથી અથવા તે ખાતે વસૂલ કરેલ હોય; અથવા
 - (ખ) વિભાજન કે ફાળવણીના આધાર વર્ણનની સાથોસાથ પરવાનો ધરાવતા ધંધાઓ સહિત વીજઉત્પાદનકંપની અથવા પરવાનેદારના જુદા જુદા ધંધાઓ વચ્ચે વિભાજન કે ફાળવણી દ્વારા નક્કી કરાયેલ હોય;

પરંતુ વિનિયમિત ધંધા અને વિનિયમિત ઉપયોગિતાઓના અન્ય વ્યવસાયો માટે અલગ હિસાબ પત્રક જાળવવાના વિકલ્પ તરીકે ‘ફાળવણી’ પત્રકનું અર્થઘટન કરવામાં આવશે નહિ;

વધુમાં, આ વિનિયમોના હેતુઓ માટે પુરવઠા વિસ્તાર માટે વિતરણ પરવાનેદારના પરવાનાવાળા ધંધાને વિતરણ વાયર અને છૂટક પુરવઠા ધંધા તરીકે અલગ કરવામાં આવશે;

વળી, વિતરણ પરવાનેદારની માલિકીના અને/અથવા તેના દ્વારા જાળવણી કરાતા અને અથવા સંચાલિત વીજઉત્પાદનમથકો બાબતમાં આવું ફાળવણી પત્રક એવી રીતે જાળવવું કે જેથી તબક્કાવાર, યુનિટવાર અને/અથવા સમગ્ર વીજઉત્પાદન મથક માટે પ્રશુલ્ક નક્કી કરી શકાય;

૭. “ફાળવેલ પ્રવહન (ટ્રાન્સમિશન) ક્ષમતા” એટલે સામાન્ય સંજોગો હેઠળ આંતર-રાજ્ય પ્રવહન સિસ્ટમ પર લાંબા ગાળાના ગ્રાહક અને મધ્યમ-ગાળાના ગ્રાહકને દાખલ બિંદુ(ઓ) અને ઉપાડ બિંદુ(ઓ) વચ્ચે MW માં વીજળીની તબદીલી અને “પ્રવહન ફાળવણી ક્ષમતા” શબ્દપ્રયોગનો અર્થ તે પ્રમાણે કરવો:

પરંતુ લાંબા ગાળાના પ્રવહન ગ્રાહક અથવા મધ્યમ-ગાળાના પ્રવહન ગ્રાહકને ફાળવવામાં આવેલી પ્રવહન ક્ષમતા-એ, લાંબા ગાળાના અને/ અથવા મધ્યમ-ગાળાના ખુલ્લા એક્સેસ મારફત કરાર કરવામાં આવેલી વીજઉત્પાદન ક્ષમતાનો સરવાળો રહેશે;

૮. “અરજદાર” એટલે વીજઉત્પાદનકંપની કે પ્રવહન (ટ્રાન્સમિશન) પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર (SLDC) કે વિતરણ પરવાનેદાર, જેને અધિનિયમ અને આ વિનિયમો અનુસાર એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત અને પ્રશુલ્ક નક્કી કરવા અરજી/દાદ અરજી કરી છે અને તેમાં વીજઉત્પાદનકંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે SLDC કે વિતરણ પરવાનેદારનો સમાવેશ કર્યો છે, જેમનું પ્રશુલ્ક, આયોગ દ્વારા આપમેળે અથવા ટ્રુઈંગ-અપ(સમાયોજનન)ની કવાયતના ભાગ તરીકે સમીક્ષાને અધીન છે. આ વિનિયમોમાં “અરજદાર” અને “દાદ માંગનાર” શબ્દોનો ઉપયોગ પરસ્પર બદલી શકાય તે રીતે કરવામાં આવ્યો છે;
૯. “પુરવઠાનો વિસ્તાર” એટલે જેની અંદર વિતરણ પરવાનેદારને તેના લાઇસન્સ દ્વારા વીજળી પૂરી પાડવા અધિકૃત કરવામાં આવ્યો તેવો વિસ્તાર;
૧૦. “ઓડિટર” એટલે કંપની અધિનિયમ, ૨૦૧૩ (સન ૨૦૧૩ના ૧૮)માના પ્રકરણ ૧૦ની કલમ ૧૩૮ અથવા તત્સમયે અમલમાં રહેલા અન્ય કોઈપણ કાયદા અનુસાર અરજદાર દ્વારા નિયુક્ત કરાયેલ ઓડિટર;
૧૧. “ગૌણ ઊર્જા વપરાશ” વીજઉત્પાદન મથકના કિસ્સામાં, સમયગાળાના સંબંધમાં, ગૌણ ઊર્જા વપરાશ એટલે કે વીજળી ઉત્પાદન મથકની ગૌણ સાધન-સામગ્રી દ્વારા ઉપયોગમાં લેવાતી ઊર્જાનો જથ્થો, જેમકે વીજળી ઉત્પાદન મથકના સ્વિચયાર્ડ સહિત સંચાલન પ્લાન્ટ અને યંત્ર સામગ્રીના હેતુ માટે વપરાતા સાધન અને વીજઉત્પાદન મથકની અંદર ટ્રાન્સફોર્મરની ઘટ અને તેના વીજઉત્પાદન મથકના તમામ એકમોના જનરેટર ટર્મિનલ ખાતે ઉત્પાદિત એકંદર ઊર્જાના સરવાળાની ટકાવારી તરીકે ઉલ્લેખ કરાશે:

પરંતુ ગૌણ ઊર્જા વપરાશમાં વીજઉત્પાદન મથક ખાતેની આવાસ કોલોની અને અન્ય સુવિધાઓ માટે વપરાતો વીજ પુરવઠો અને વીજઉત્પાદન મથક અને સંકલિત (ઇન્ટિગ્રેટેડ) કોલસાની ખાણમાં બાંધકામ હેતુ માટે પૂરી પાડવામાં આવતી વીજળીનો સમાવેશ કરવામાં આવશે નહિ;

૧૨. ઉત્સર્જન નિયંત્રણ પ્રણાલી માટે ગૌણ ઊર્જા વપરાશ" અથવા " AUXen (એયુએક્સેન)"

કોલસા અથવા લિગ્નાઈટ આધારિત થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકના કિસ્સામાંના સમયગાળાના સંબંધમાં, આ વિનિયમનની ખંડ (૧૧) હેઠળ ગૌણ ઊર્જા વપરાશ ઉપરાંત કોલસા અથવા લિગ્નાઈટ આધારિત થર્મલ જનરેટિંગ સ્ટેશનના ઉત્સર્જન નિયંત્રણ પ્રણાલીના ગૌણ ઉપકરણો દ્વારા વપરાશમાં લેવામાં આવતી ઊર્જાનું પ્રમાણ;

૧૩. “પ્રાપ્યતા”

(ક) કોઈપણ મુદત માટે થર્મલ વીજઉત્પાદન મથક/એકમના સંબંધમાં (પ્રાપ્યતા) એટલે આ નિયમનોમાં નિર્દિષ્ટ કર્યા મુજબ મેગાવોટમાં ઉત્સર્જન નિયંત્રણ પ્રણાલી માટે સાધારણ ગૌણ વપરાશ અને સાધારણ ગૌણ ઊર્જા વપરાશને બાદ કરતા વીજઉત્પાદન મથક/એકમની સ્થાપિત ક્ષમતાની ટકાવારી તરીકે માટે રાજ્ય વિજભાર રવાનગી કેન્દ્ર (SLDC) દ્વારા પ્રમાણિત કર્યા મુજબ દૈનિક સરેરાશ, જાહેર કરેલી ક્ષમતાની સરેરાશ અને તેની ગણતરી/નીચેના સૂત્ર (ફોર્મ્યુલા) અનુસાર કરવામાં આવશે:

N

$$\text{Availability} = 10000 \times \sum \text{DCi} / \{ N \times \text{IC} \times (100 - \text{AUXn} - \text{AUXen}) \% \}$$

i=1

N = આપેલી મુદતમાં દિવસોની સંખ્યા;

DC = MW (મેગાવોટ)માં આવી મુદતમાં જે તે દિવસે સરેરાશ જાહેર કરેલ ક્ષમતા;

IC = MW (મેગાવોટ)માં વીજઉત્પાદન મથકની સ્થાપિત ક્ષમતા;

AUXn = MW (મેટાવોટ)માં સાધારણ ગૌણ વપરાશને કુલ ઉત્પાદનની ટકાવારી તરીકે દર્શાવવામાં આવે છે.

AUXen = MW (મેટાવોટ)માં ઉત્સર્જન નિયંત્રણ સિસ્ટમ પ્રણાલી માટે સાધારણ ગૌણ વપરાશને કુલ ઉત્પાદનની ટકાવારી તરીકે દર્શાવવામાં આવે છે.

પરંતુ કોઈપણ મુદત માટે થર્મલ વીજઉત્પાદન મથક/એકમની પ્રાપ્યતા સો ટકાથી વધુ હોવી જોઈએ નહિ.

(ખ) આપેલી મુદત માટે પ્રવહન પ્રણાલીના સંબંધમાં (પ્રાપ્યતા) એટલે તે મુદત દરમિયાન કલાકોના સમયમાં પ્રવહન પ્રણાલી, આપેલી મુદતમાં કુલ કલાકોની ટકાવારીમાં દર્શાવેલ તેના નિર્ધારિત દરના વોલ્ટેજ વીજળીનું પ્રવહન કરવા સક્ષમ છે અને તેની ગણતરી આ વિનિયમોના જોડાણ-૨ માં જોગવાઈ કર્યા પ્રમાણે કરાશે.

૧૪. “બેંક દર” એટલે ભારતીય રીઝર્વ બેંકે વખતોવખત જાહેર કરેલ બેંક દર;

૧૫. “લાભાર્થી એટલે:

- (ક) વીજઉત્પાદન (જનરેશન) મથકના સંબંધમાં લાભાર્થી એટલે જેનું પ્રશુલ્ક આ વિનિયમો હેઠળ નક્કી કરાયું છે તે (વીજ ઉત્પાદન) મથક ખાતે ઉત્પાદિત વીજળીની ખરીદી કરનાર વ્યક્તિ;
- (ખ) પ્રવહન (ટ્રાન્સમિશન) પરવાનેદારના સંબંધમાં પ્રવહન પ્રણાલી વપરાશકર્તાઓ;
- (ગ) ડિસ્ટ્રિબ્યુશન (વિતરણ) વાયર બિઝનેસના સંબંધમાં, વિતરણ પ્રણાલી અને ગ્રાહકો સાથે જોડાયેલી વીજઉત્પાદનકંપનીઓ;
- (ઘ) રિટેલ (દુટક) સપ્લાય બિઝનેસના સંબંધમાં, ગ્રાહકો;
- (ચ) વીજળીના પ્રવહન માટે રાજ્યાંતર્ગત પ્રવહન પ્રણાલીનો ઉપયોગ કરતા હોય અને/અથવા રાજ્યમાં પરવાનાદારની વિતરણ પ્રણાલીનો વીજળીના વ્હીલિંગ માટે ઉપયોગ કરતા હોય અને/અથવા શેડ્યુલિંગ અને રીઅલ-ટાઈમ ગ્રીડ ઓપરેશન્સ, સ્ટેટ એનર્જી એકાઉન્ટિંગ, પૂલ એકાઉન્ટની કામગીરી વગેરેને લગતી એસ.એલ.ડી.સી.ની સેવાઓ મેળવતા હોય તેવા એસએલડીસીના સંબંધમાં, વિતરણ પરવાનાધારકો અને ઓપન એક્સેસ ગ્રાહકો.

૧૬. “બ્લોક” થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકની સંયુક્ત સાર્વકલના સંદર્ભમાં બ્લોકમાં કમ્બિન ટર્બાઈન-જનરેટર, સંલગ્ન નકામી ઉપ્પા પુનઃપ્રાપ્તિ બોઈલર, જોડાયેલ બાષ્પ ટર્બાઈન જનરેટરો અને ગૌણ સામગ્રીનો સમાવેશ થાય છે;

૧૭. “જથ્થાબંધ વીજળી પ્રવહન (ટ્રાન્સમિશન) સમજૂતિ” એટલે કરેલી એવો કરાર જેમાં બોલીઓ અને શરતોનો સમાવેશ થાય છે, જે અન્વયે પ્રવહન પ્રણાલી વપરાશકર્તાને પ્રવહન પરવાનેદારની રાજ્યાંતર્ગત પ્રવહન પ્રણાલીમાં પ્રવેશ કરવા હકદાર છે;

૧૮. “કાયદામાં ફેરફાર” એટલે નીચેની કોઈપણ ઘટના બનવી:

- (ક) કોઈપણ નવો ભારતીય કાયદો ઘડાવો, અમલમાં આવવો કે તેની જાહેરાત થવી; અથવા
- (ખ) કોઈપણ વિદ્યમાન ભારતીય કાયદાને અપનાવવો, તેમાં સુધારણા, ફેરફાર રદ કરવો કે તે ફરીથી ઘડાવો; અથવા
- (ગ) સક્ષમ કોર્ટ, ટ્રિબ્યુનલ, ભારતીય સરકારી દસ્તાવેજકરણ તંત્ર કે જે આવા અર્થઘટન કે વિનિયોગ માટે આખરી અધિકૃતિ ધરાવે છે તેના દ્વારા કોઈપણ ભારતીય કાયદાના અર્થઘટનમાં કે તેને લાગુ પાડવામાં આવતા ફેરફાર કરશે; અથવા
- (ઘ) કોઈપણ સક્ષમ વૈધાનિક સત્તામંડળ દ્વારા કોઈપણ સંમતિ અથવા મંજૂરીઓ અથવા મંજૂરી અથવા પરિયોજના માટે ઉપલબ્ધ અથવા મેળવેલ પરવાનાની કોઈપણ શરત અથવા કરારમાં ફેરફાર; અથવા
- (ચ) આ વિનિયમો હેઠળ વિનિયમીતતા વીજઉત્પાદન મથક કે પ્રવહન પ્રણાલીને અસર થતી હોય તેવી ભારત સરકાર અને અન્ય કોઈ સાર્વભૌમ સરકાર વચ્ચે કોઈ દ્વિપક્ષીય કે બહુપક્ષીય સમજૂતિ/સંધિ અમલમાં આવવી કે ફેરફાર થવો; અથવા
- (છ) કર અથવા શુલ્કમાં કોઈપણ ફેરફાર અથવા કામગીરી અને જાળવણી (O&M) ખર્ચને લગતા કર અને શુલ્કમાં ફેરફારને બાદ કરતાં કેન્દ્ર અથવા કોઈપણ રાજ્ય સરકાર દ્વારા લાદવામાં આવેલ કોઈપણ કર અથવા શુલ્ક દાખલ કરવો;

પરંતુ વીજ ખરીદ કરાર (PPA) અથવા પ્રવહન સેવા કરાર (TSA)ના સંબંધમાં કાયદામાં ફેરફારની નાણાકીય સૂચિતાર્થ, PPA અથવા TSAની જોગવાઈઓ સાથે સુસંગત રહેશે;

૧૯. "ચાર્જીસ (ખર્ચ)" એટલે વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પરવાનેદાર અથવા SLDC દ્વારા તેના દ્વારા આપવામાં આવતી સેવાઓ અને / અથવા યથાપ્રસંગ વીજળીના પુરવઠા માટે એકત્રિત કરવામાં આવતી ચુકવણીઓ;
૨૦. "આયોગ" એટલે ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ;
૨૧. "કમ્પેટિટિવ બિડિંગ (બોલી)" એટલે વીજળી, સાધનસામગ્રી, સેવાઓ અને કાર્યોની પ્રાપ્તિ માટે પારદર્શક કાર્યવાહી જેમાં ખરીદનાર દ્વારા વીજળીની જરૂરિયાત, સાધનો, સેવાઓ અને જરૂરી કામોના અવકાશ અને વિશિષ્ટતાઓને આવરી લેતી ખુલ્લી જાહેરાત દ્વારા બિડ મંગાવવામાં આવે છે અને જેના દ્વારા બિડનું મૂલ્યાંકન કરવામાં આવે તેવા માપદંડોની સાથે સૂચિત કરારની બોલીઓ અને શરતો અને તેમાં સ્થાનિક કમ્પેટિટિવ (સ્પર્ધાત્મક) બિડિંગ અને આંતરરાષ્ટ્રીય કમ્પેટિટિવ (સ્પર્ધાત્મક) બિડિંગ સામેલ હશે;
૨૨. "નિયંત્રણ મુદત" એટલે આ વિનિયમોના પ્રકરણ-૨ અનુસાર વરતારો રજૂ કરવા માટે ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૨૫થી ૩૧ માર્ચ, ૨૦૩૦ સુધીની પાંચ વર્ષની મુદત;
૨૩. "કોન્ટ્રાક્ટેડ કેપેસિટી (કરારબદ્ધ ક્ષમતા)" એટલે વીજ ખરીદી કરાર અથવા વ્યવસ્થા મારફત તેના લાંબા ગાળાની વીજ પ્રાપ્તિ યોજનાના ભાગરૂપે લાંબા ગાળાની પ્રવહન પ્રણાલીના વપરાશકર્તા દ્વારા કરાર કરવામાં આવેલી મેગાવોટની ક્ષમતા અને તે પ્રવહન પ્રણાલીના વપરાશકર્તાના માની લીધેલા (ડીમ્ડ) પ્રવહન ક્ષમતાના હકની સમકક્ષ રહેશે.
૨૪. "કટ ઓફ ડેટ" એટલે પરિયોજનાની વ્યાવસાયિક કામગીરીની તારીખથી છત્રીસ મહિના પછીના કેલેન્ડર મહિનાનો છેલ્લો દિવસ;
૨૫. "દિવસ" એટલે ૦૦.૦૦ કલાકથી શરૂ થતી ૨૪ કલાકની મુદત;
૨૬. "વાણિજ્યિક સંચાલનની તારીખ" એટલે:

(ક) થર્મલ વીજ ઉત્પાદન મથકના વીજઉત્પાદન એકમ કે બ્લોકના કેસમાં, લાભાર્થીઓને કોઈ નોટિસ આપી હોય તો તે પછી સફળ અજમાયશી રન મારફત અધિકતમ સતત રેટીંગ (મેકઝીમમ કન્ટીન્યુઅસ રેટીંગ) કે સ્થાપિત શક્તિ (ઈન્ટોલ કેપેસિટી) પ્રદર્શિત કર્યા પછી વીજઉત્પાદન કંપની દ્વારા જાહેર કરાયેલી તારીખ અથવા વીજઉત્પાદન મથકના કેસમાં સમગ્રતયા, વીજઉત્પાદન મથકના છેલ્લા વીજઉત્પાદન એકમ કે બ્લોકના વાણિજ્યિક સંચાલનની તારીખ:

પરંતુ, જ્યાં લાભાર્થીઓ વીજઉત્પાદન મથકોમાંની વીજળી ખરીદવા બંધાયેલ હોય ત્યાં, અજમાયશી રન, વીજઉત્પાદન કંપની લાભાર્થીઓને સાત દિવસની નોટિસ આપ્યા પછી શરૂ થશે અને શેડ્યુલીંગ અજમાયશી રન પૂરું થયા પછી ૦૦.૦૦ કલાકથી શરૂ થશે:

વધુમાં, વીજઉત્પાદન કંપનીએ પ્રમાણિત કરવું જોઈશે કે વખતોવખત સુધારા કર્યા પ્રમાણે વીજઉત્પાદન મથક, ૨૦૧૦ના કેન્દ્રિય વિદ્યુત સત્તામંડળ (વીજળી પ્લાન્ટ અને વીજળી લાઈનોના બાંધકામ માટેના ટેકનિકલ ધોરણો) વિનિયમ અને ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (ગુજરાત વીજળી ગ્રિડ સંહિતા) વિનિયમ, ૨૦૧૩ના ટેકનિકલ ધોરણોની મહત્વની જોગવાઈઓ પરીપૂર્ણ કરે;

(ખ) જળવિદ્યુત મથકના પમ્પિંગ સંગ્રહ જળ વિદ્યુત મથક સહિતના વીજઉત્પાદન એકમના કેસમાં આનો અર્થ એ થશે કે આયોગના આદેશ અનુસાર પ્રક્રિયા સમયબદ્ધ કર્યા પછી ૦૦.૦૦ કલાકથી વીજઉત્પાદનની કંપનીએ જાહેર કરેલી તારીખનો પૂરેપૂરો અમલ કરાયેલ છે અને સમગ્રપણે વીજઉત્પાદન મથકના સંબંધમાં, સફળ અજમાયશી સંચાલન મારફત વીજઉત્પાદન મથકની સ્થાપિત શક્તિને આનુષંગિક ટોચની ક્ષમતા દર્શાવ્યા બાદ વીજઉત્પાદન કંપનીએ જાહેર કરેલી તારીખ:

પરંતુ જ્યાં વીજઉત્પાદન મથકમાંથી વીજળી ખરીદવા લાભાર્થીઓ બંધાયેલા હોય ત્યાં, વીજઉત્પાદન મથકના વીજઉત્પાદન એકમની શેડ્યુલીંગની પ્રક્રિયા અથવા સફળ અજમાયશી સંચાલન મારફત વીજઉત્પાદન મથકની સ્થાપિત શક્તિને આનુષંગિક ટોચની ક્ષમતાનું નિદર્શન, વીજઉત્પાદન કંપની હિતાધિકારીને ૭ દિવસની નોટિસ આપ્યા પછી શરૂ થશે અને શેડ્યુલીંગ અજમાયશી સંચાલન પૂરું થયા પછી ૦૦.૦૦ કલાકથી શરૂ થશે:

વધુમાં, વીજઉત્પાદન કંપની, વીજઉત્પાદન મથક અંગે એવું પ્રમાણિત કરશે કે વખતોવખત સુધારા કર્યા પ્રમાણે તે કેન્દ્રિય વીજળી તંત્ર (વીજળી પ્લાન્ટ અને વીજ-લાઈનના બાંધકામ માટેના ટેકનિકલ ધોરણો) વિનિયમો, ૨૦૧૦ ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (ગુજરાત વીજળી ગ્રિડ સંહિતા) વિનિયમો, ૨૦૧૩ના ટેકનિકલ ધોરણોની મહત્વની જોગવાઈઓ પરીપૂર્ણ કરે:

વળી, તળાવ કે સંગ્રહ સાથેના જળવિદ્યુત મથક જળાશય કે તળાવની સપાટી અપૂરતી હોવાને કારણે સ્થાપિત શક્તિ સાથે આનુષંગિક ટોચની ક્ષમતા દર્શાવવા સક્ષમ ન હોય તેવા કેસમાં, વીજઉત્પાદન મથકના છેલ્લા એકમના વાણિજ્યિક સંચાલનની તારીખને, સંપૂર્ણ વિજઉત્પાદન મથકના વાણિજ્યિક સંચાલનની તારીખ તરીકે ગણાશે અને આવા જળવિદ્યુત મથક માટે, આવું જળાશય/તળાવ સપાટી હાંસલ કરે તેમ અને ત્યારે વીજઉત્પાદન એકમ કે વીજઉત્પાદન મથકની સ્થાપિત શક્તિને સમતુલ્ય ટોચની ક્ષમતાનું નિર્દેશન કરવું આદેશાત્મક રહેશે:

વળી, આવી ટોચની ક્ષમતાનું નિર્દેશન કરવા પાણીનો પ્રવાહ અપૂરતો હોય અને આવા મંદ પ્રવાહના સમયગાળા દરમ્યાન વહેતા પાણીની નદીના જળવિદ્યુત મથક કે તેના વિજઉત્પાદન એકમને વાણિજ્યિક સંચાલન હેઠળ જાહેર કરાયેલ હશે તો આવા જળવિદ્યુત મથક કે વીજઉત્પાદન મથક માટે, પૂરતો જળપ્રવાહ ઉપલબ્ધ થાય તેમ અને ત્યારે સ્થાપિત શક્તિને સમતુલ્ય ટોચની ક્ષમતા દર્શાવવું ફરજિયાત બનશે;

- (ગ) પ્રવહન સિસ્ટમના કેસમાં પ્રવહન પરવાનેદારે જાહેર કરેલ તારીખ ૦૦.૦૦ કલાકથી રહેશે, જેમાં પ્રવહન સિસ્ટમનું ઘટક-તત્વ, રવાનગી-છેડાથી પ્રાપ્તિ છેડા સુધી વીજળી પ્રવાહિત કરવા અને સંદેશા-વ્યવહાર સિગ્નલ માટે સફળ અજમાયશી સંચાલન પછી નિયમિત સર્વિસમાં હોય:

પરંતુ, પ્રવહન લાઈન કે પેટા મથક ચોક્કસ વીજઉત્પાદન મથકથી વીજળી ખેંચવા પ્રતિબદ્ધ હોય ત્યાં, વીજઉત્પાદન કંપની અને પ્રવહન પરવાનેદાર વિજઉત્પાદન મથક અને પ્રવહન સિસ્ટમને એક સાથે ચાલુ કરવા મહત્તમ પ્રયત્ન કરશે અને યોગ્ય અમલીકરણ સમજૂતિ મારફત તે સુનિશ્ચિત કરશે:

વધુમાં પ્રવહન સિસ્ટમ કે તેના ઘટક તત્વને પ્રવહન પરવાનેદાર કે તેના પુરવઠાકાર કે તેવા કન્ટ્રાક્ટરોને કારણે નહીં પરંતુ સંબંધિત વીજઉત્પાદન મથક શરૂ કરવામાં કે ઉપલી કે નીચલી પ્રવહન સિસ્ટમ શરૂ કરવામાં વિલંબને કારણે નિયમિત સર્વિસથી પ્રતિબંધિત કરાય તો, પ્રવહન પરવાનેદાર, આવી પ્રવહન સિસ્ટમ અથવા તેના ઘટક તત્વના વાણિજ્યિક સંચાલનની તારીખ મંજૂર કરવા યોગ્ય અરજી મારફત આયોગનો સંપર્ક કરશે;

- (ઘ) ઉત્સર્જન નિયંત્રણ પ્રણાલીના સંદર્ભમાં, વીજઉત્પાદન કંપનીના ડિરેક્ટર અથવા વીજઉત્પાદન વ્યવસાયના નીચેના દરજ્જાની ન હોય તેવી અધિકૃત વ્યક્તિ દ્વારા યોગ્ય રીતે હસ્તાક્ષર કરાયેલ મેનેજમેન્ટ પ્રમાણપત્ર દ્વારા પ્રમાણિત તમામ લાગુ તકનીકી અને પર્યાવરણીય ધોરણોને પૂર્ણ કર્યા પછી ઉત્સર્જન નિયંત્રણ પ્રણાલીને ઉપયોગમાં લેવાની તારીખ.

૨૭. "ડી-કેપિટલાઈઝેશન" એટલે કે અસ્કયામતોના આંતર-યુનિટ ટ્રાન્સફર અથવા સેવામાંથી લેવામાં આવેલી અસ્કયામતોને આનુષંગિક કમિશન દ્વારા સ્વીકારવામાં આવેલી અસ્કયામતોને દૂર કરવા આનુષંગિક પરિયોજનાની એકંદર સ્થાયી અસ્કયામતોમાં ઘટાડો;
૨૮. "જાહેર કરેલી ક્ષમતા" એટલે વીજઉત્પાદન મથકના સંબંધમાં, બળતણ કે પાણીની પ્રાપ્યતા યોગ્ય રીતે ધ્યાનમાં લઈને અને પ્રસ્તુત વિનિયમોમાં વધુ લાયકાતને આધીન રહીને વખતોવખત સુધારા કર્યા પ્રમાણે ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (ગુજરાત વીજળી ગ્રિડ સંહિતા) વિનિયમો ૨૦૧૩માં વ્યાખ્યાયિત કર્યા મુજબ દિવસના કોઈપણ સમય-ઘટક કે આખા દિવસના સંબંધમાં આવા વીજઉત્પાદન મથકે જાહેર કરેલ એક્સ-બસ વીજળી મે.વો.માં આપવાની ક્ષમતા;
૨૯. "માની લીધેલ વિતરણ પરવાનેદાર" એટલે અધિનિયમની કલમ ૧૪ હેઠળ વિતરણ ધારક તરીકે માની લીધેલ વ્યક્તિ;
૩૦. "ડિઝાઈન ગિર્જા" જળવિદ્યુત ઉત્પાદન મથકના સંદર્ભમાં (ડિઝાઈન ગિર્જા) એટલે ગિર્જાનો જથ્થો જે વીજઉત્પાદન મથકની ૮૫ ટકા સ્થાપિત શક્તિ સાથે આધારપાત્ર વર્ષના ૮૦ ટકામાં ઉત્પાદિત કરી શકાય તેમ હોય;
૩૧. "વિતરણ (ડિસ્ટ્રીબ્યુશન) ધંધો" એટલે વિતરણ પરવાનેદારના પુરવઠા વિસ્તારમાં વીજળી પૂરી પાડવા વિતરણ સિસ્ટમનું સંચાલન અને જાળવણીનો ધંધો;
૩૨. "વિતરણ (ડિસ્ટ્રીબ્યુશન) પરવાનેદાર" એટલે તેના પુરવઠાના ક્ષેત્રમાં ગ્રાહકોને વીજળી પૂરી પાડવા માટે વિતરણ પ્રણાલી ચલાવવા અને જાળવવા માટે અધિકૃત પરવાનેદાર;
૩૩. ડિસ્ટ્રીબ્યુશન સિસ્ટમ યુઝર" એટલે વિતરણ પરવાનેદારનો છૂટક ગ્રાહક, જેને વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા તેમના પોતાના વિતરણ માળખા દ્વારા વીજળી પૂરી પાડવામાં આવે છે, તેની સાથે તે વ્યક્તિ કે જેને વિતરણ પરવાનેદાર અને ગ્રાહકની વિતરણ પ્રણાલીની ઓપન એક્સેસની મંજૂરી આપવામાં આવી છે અથવા વિતરણ પરવાનેદાર સિવાયની અન્ય કોઈ વ્યક્તિ પાસેથી પુરવઠો મેળવવાની મંજૂરી આપવામાં આવી હોય તેવો ગ્રાહકોના વર્ગ;

૩૪. “વિતરણ (ડિસ્ટ્રીબ્યુશન) વાયરનો ધંધો” એટલે વિતરણ પરવાનેદારના વિસ્તારમાં વીજળીના બ્લીડીંગ માટે વિતરણ સિસ્ટમનું સંચાલન અને જાળવણીનો ધંધો;
૩૫. “વિગતવાર પ્રોજેક્ટ રિપોર્ટ સ્કીમ” (અથવા “ડીપીઆર સ્કીમ”) એટલે સૂચિત રોકાણ યોજનાઓની સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી અથવા કમિશન દ્વારા નિર્ધારિત આવી કોઈ પણ રકમ માટે, આ વિનિયમોના પરિશિષ્ટ ૩માં પૂરા પાડવામાં આવેલ ‘કેપિટલ એક્સપેન્ડિચર એપ્રૂવલ ફેમવર્ક’ માં નિર્દિષ્ટ મર્યાદા કરતાં વધુ અંદાજિત મૂડી ખર્ચ સાથેની મૂડી ખર્ચ યોજના, જેના માટે વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા એસએલડીસી અથવા યથાપ્રસંગ વિસ્તરણ પરવાનાદારે ઉપરોક્ત ફેમવર્ક અનુસાર વિગતવાર પ્રોજેક્ટ રિપોર્ટ (ડીપીઆર) રજૂ કરીને અગાઉથી સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી મેળવવી જરૂરી છે;
૩૬. “ઉત્સર્જન નિયંત્રણ પ્રણાલી” એટલે સુધારેલા ઉત્સર્જન ધોરણોને પહોંચી વળવા માટે કોલસા અથવા લિગ્નાઈટ આધારિત થર્મલ જનરેટિંગ સ્ટેશન અથવા તેના એકમમાં સ્થાપિત કરવા જરૂરી ઉપકરણો અથવા ઉપકરણોનો સેટ;
૩૭. “એલિમેન્ટ (ઘટક તત્વ)” એટલે એવી સંપત્તિ કે જેને ટ્રાન્સમિશન (પ્રવહન) પ્રોજેક્ટના કાર્યક્ષેત્ર હેઠળ રોકાણની મંજૂરીમાં વિશિષ્ટ રીતે વ્યાખ્યાયિત કરવામાં આવી છે જેમ કે લાઈન બેઝ અને લાઈન રિએક્ટર, સબસ્ટેશન, બેઝ, કમ્પેન્સેશન ઉપકરણ, ઈન્ટરકનેક્ટિંગ ટ્રાન્સફોર્મર્સ વગેરે સહિત ટ્રાન્સમિશન લાઈન;
૩૮. “પ્રશુલ્ક અને ખર્ચમાંથી અપેક્ષિત આવક” એટલે વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર કે વિતરણ પરવાનેદારને, પ્રવર્તમાન પ્રશુલ્ક અને ખર્ચ પર વિનિયમિત ધંધામાંથી મળનાર અંદાજિત આવક;
૩૯. “હાલનું વીજઉત્પાદન એકમ/મથક” એટલે આ વિનિયમો અમલી બન્યાની તારીખ પહેલાં વાણિજ્યિક સંચાલક હેઠળ જાહેર કરેલ વીજઉત્પાદન એકમ/મથક;
૪૦. “વિદ્યમાન પ્રોજેક્ટ” એટલે આ વિનિયમો અમલી બન્યાની તારીખ પહેલાં વાણિજ્યિક સંચાલન હેઠળ જાહેર કરેલ પ્રોજેક્ટ;
૪૧. “વિસ્તરણ પ્રોજેક્ટ” એટલે વિદ્યમાન વીજઉત્પાદન મથક અથવા યથાપ્રસંગ પ્રવહન પ્રણાલીની વૃદ્ધિમાં નવી ક્ષમતાના કોઈપણ વધારોનો સમાવેશ થશે;
૪૨. “વિસ્તૃત (એક્સટેન્ડેડ) આવરદા (LIFE)” એટલે વીજઉત્પાદન મથક અથવા તેના એકમ અથવા પ્રવહન પ્રણાલી અથવા તેના ઘટક-તત્વ અથવા વિતરણ પ્રણાલી અથવા કમિશન દ્વારા અલગ અલગ કિસ્સામાં મંજૂર કરવામાં આવે તેમ તેના ઘટક તત્વની આવરદા (LIFE), ઉપયોગી આદરદાના સમયગાળા ઉપરાંતની આવરદા;
૪૩. “ફી” એટલે કમિશન દ્વારા નિર્ધારિત કર્યા મુજબ નોંધણી, સભ્યપદ અથવા અન્ય કોઈ પણ એકાઉન્ટના કારણે પ્રદાન કરવામાં આવતી સેવાઓ માટે એસએલડીસી દ્વારા એકત્રિત કરવામાં આવતી ચુકવણી;
૪૪. “નાણાકીય વર્ષ” એટલે કેલેન્ડર વર્ષની ૧લી એપ્રિલે શરૂ થતો અને તે પછીના કેલેન્ડર વર્ષની ૩૧મી માર્ચે પૂર્ણ થતો સમયગાળો;
૪૫. “કુદરતી આપત્તિની ઘટના” (ફોર્સ મેજર ઇવેન્ટ) એટલે કોઈપણ પક્ષકાર, કોઈ ઘટના કે સંજોગ અથવા સંયોજિત ઘટનાઓ કે સંજોગો, તેમાં તેમજ નીચે દર્શાવેલ ઘટનાઓ સહિત, જે વાજબી કાબૂમાં ન હોય અને જે તે પક્ષકારની ચૂક કે કરેલ કાર્યને કારણ ન થયેલ હોય તો જે યોગ્ય સંભાળ અને ખંતપૂર્વક પ્રયત્ન કરીને તેને અટકાવી શકાત નહીં અને આગળ જણાવ્યા પ્રમાણે જેની સામાન્યતાને મર્યાદિત કર્યા વિના નીચેની ઘટનાઓને સમાવિષ્ટ કરશે:
- (ક) ઈશ્વરનું કૃત્ય તેમાં વીજળી, દુષ્કાળ, આગ અને વિસ્ફોટ, ભૂકંપ, જવાળામુખી ફાટવો, જમીન ધસવી, પૂર, વાવાઝોડું, વંદોળ, ચક્રવાત, ભૌગોલિક આશ્ચર્યજનક ઘટનાઓ અથવા અપવાદપણે વિપરિત મોસમી સ્થિતિનો સમાવેશ થાય છે, જે છેલ્લા સો વર્ષના આંકડાકીય માપ કરતાં ખૂબ વધારે હોય; અથવા
- (ખ) યુદ્ધ, આક્રમણ, સશસ્ત્ર સંઘર્ષનું કોઈપણ કૃત્ય અથવા વિદેશી દુશ્મનનું કૃત્ય, નાકાબંધી, પ્રતિબંધ, કાંતિ, હુલ્લડ, બળવો, આતંકવાદી કે લશ્કરી કામગીરી; અથવા
- (ગ) ઉદ્યોગ વ્યાપી હડતાલો અને મજૂરોની ધમાલ, જેની ભારતમાં રાષ્ટ્રવ્યાપી અસર હોય;
- (ઘ) પ્રોજેક્ટ ડેવલપરને કારણે વિલંબ થયો હોય તે સિવાય પ્રોજેક્ટ માટે વૈધાનિક મંજૂરી મેળવવામાં વિલંબ;
૪૬. “ઈંધણ (ફ્યુઅલ) પુરવઠા કરાર” એટલે વીજઉત્પાદન કંપની અને ઈંધણ પુરવઠાકાર વચ્ચે વીજઉત્પાદન મથકને ઈંધણના સપ્લાય માટે અને લાભાર્થીઓને વીજળીના પુરવઠા માટે કરવામાં આવેલ કરાર;

૪૭. “વીજઉત્પાદન (જનરેશન) ધંધો” એટલે (૧) કોઈપણ જગ્યાને વીજપુરવઠો પૂરો પાડવા અથવા આ રીતે પૂરવઠો આપવા સક્ષમ બનાવવા, અથવા (૨) અધિનિયમ અને તે હેઠળ ઘડેલ નિયમો અને વિનિયમો અનુસાર કોઈપણ પરવાનેદારને વીજળી પૂરી પાડવા અથવા (૩) અધિનિયમની કલમ-૪૨ની પેટા-કલમ (૨) અન્વયે કરેલ વિનિયમોને આધીન રહીને કોઈ ગ્રાહકને વીજળી પૂરી પાડવાના હેતુસર વીજઉત્પાદન મથકે વીજળીના ઉત્પાદનનો ધંધો;
૪૮. “વીજઉત્પાદન (જનરેશન) - જનરેટીંગ કંપની” એટલે કોઈપણ કંપની અથવા નિગમિત મંડળ અથવા મંડળ (એસોસિએશન) અથવા વૈયક્તિક મંડળ, પછી ભલે તે સંસ્થાપિત હોય કે ન હોય અથવા કૃત્રિમ ન્યાયિક વ્યક્તિ, જે વીજઉત્પાદન મથકની માલિકી ધરાવે છે અથવા તેનું સંચાલન કરે છે અથવા તેની જાળવણી કરે છે;
૪૯. “વીજઉત્પાદન (જનરેશન) મથક” એટલે વીજળી ઉત્પન્ન કરવા માટેનું કોઈપણ મથક, તેમજ સ્ટેપ-અપ ટ્રાન્સફોર્મર સાથે કોઈપણ મકાનનો પ્લાન્ટ, તે હેતુ માટે વપરાતા હોય તેવા સ્વિચગિયર, સ્વિચયાર્ડ, કેબલ્સ કે અન્ય આનુષંગિક સાધન-સામગ્રી, જો કોઈ હોય તો, અને તે માટેની જગ્યા; જે જગ્યા વીજઉત્પાદન મથક માટે વાપરવાનો ઈરાદો હોય, વીજઉત્પાદન મથકના સંચાલન સ્ટાફને રાખવા માટે વપરાતું કોઈપણ મકાન અને જ્યાં વીજળી જલ-શક્તિથી ઉત્પન્ન કરાય છે જેમાં પેન-સ્ટોક, ઉપરનાં અને છેડાનાં વર્ક્સ, મુખ્ય અને નિયંત્રક જળાશયો બંધો તથા અન્ય જલીય-વર્ક્સ (હાયડ્રોલીક) નો સમાવેશ થાય છે. પરંતુ તેનાં કોઈપણ સંજોગોમાં કોઈ પેટા-મથકનો સમાવેશ થતો નથી;
૫૦. “વીજઉત્પાદન (જનરેશન) એકમ” (સંયુક્ત સાર્થકલ થર્મલ વીજઉત્પાદન મથક સિવાય)ના થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકના સંબંધમાં ‘વીજઉત્પાદન એકમ’ એટલે સ્ટીમ જનરેટર, ટર્બાઈન-જનરેટર અને સહાયક સાધનો અથવા સંયુક્ત સાર્થકલ થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકના સંબંધમાં એટલે ટર્બાઈન-જનરેટર અને સહાયક-સામગ્રી અથવા કમ્બિનેશન ટર્બાઈન-જનરેટર, સંલગ્ન વેસ્ટ હીટ રિકવરી બોઈલર, કનેક્ટેડ સ્ટીમ ટર્બાઈન-જનરેટર અને સહાયક-સામગ્રી અને હાઈડ્રો વીજઉત્પાદન મથકના સંબંધમાં ટર્બાઈન જનરેટર અને તેની સહાયક-સામગ્રી;
૫૧. “ગ્રિડ” એટલે આંતર-સંયોજિત પ્રવહન (ટ્રાન્સમિશન) લાઈનો, પેટા-મથકો અને વીજઉત્પાદન પ્લાન્ટની ઉચ્ચ વોલ્ટેજની આધારરૂપ સિસ્ટમ;
૫૨. “એકંદર કેલરિફિક મૂલ્ય” (GCV) થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકના સંદર્ભમાં તેનો અર્થ થાય છે- એક કિલોગ્રામ ઘન-બળતણ અથવા એક લિટર પ્રવાહી બળતણ અથવા એક સ્ટાન્ડર્ડ ઘનમીટર ગેસનું બળતણ, યથાપ્રસંગ, જે સંપૂર્ણ દહન કરીને કિલો કેલેરીમાં ઉત્પન્ન થતી ઉષ્મા છે;
૫૩. “જીસીવી (GCV) એઝ રીસીવ બેઝિસ (એઆરબી)” એટલે લોડ વેગન, ટ્રક, રોપવે, મેરી-ગો-રાઉન્ડ (MGR), બેલ્ટ કન્વેયર અને આઈએસ ૪૩૬ (ભાગ-૧/કલમ ૧)-૧૯૬૪ અને આઈએસ ૧૩૫૦ (ભાગ-૨)-૧૯૭૦ની કલમ ૬.૨ અનુસાર જહાજોમાંથી નમૂનાઓના સંગ્રહ, તૈયારી અને પરીક્ષણ મારફત થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકના અનલોડિંગ પોઈન્ટ પર માપવામાં આવેલ કોલસાનો જીસીવી:
- પરંતુ કોલસાનું માપન, ભારત સરકારના કોલસા મંત્રાલય સાથે જોડાયેલ તૃતીય પક્ષકારની પરીક્ષણ એજન્સીઓની યાદીમાંથી વીજઉત્પાદન કરતી કંપનીઓ દ્વારા નિયુક્ત તૃતીય પક્ષકાર દ્વારા નમૂના લઈને અને કેન્દ્ર સરકાર અથવા આયોગ દ્વારા બહાર પાડવામાં આવેલી માર્ગદર્શિકા, જો કોઈ હોય, તો તે અનુસાર હાથ ધરવામાં આવશે:
- વધુમાં, કોલસાના નમૂનાઓ મેન્યુઅલી અથવા હાઈડ્રોલિક ઓગર (AUGUR) દ્વારા અથવા કર્મચારીઓ અને સાધનોની સલામતીને ધ્યાનમાં રાખીને યોગ્ય માનવામાં આવતી અન્ય કોઈપણ પદ્ધતિ દ્વારા એકત્રિત કરવામાં આવશે:
- વળી, વીજઉત્પાદક કંપનીઓ વાજબી અને પારદર્શક રીતે જીસીવીના માપન માટે નમૂનાઓના સંગ્રહ, તૈયારી અને પરીક્ષણ માટે કોઈપણ આગોતરી તકનીક અપનાવી શકશે;
૫૪. “મથકનો એકંદર ઉષ્મા દર” એટલે જનરેટર ટર્મિનલ ખાતે એક કિલો વોટ (kWh) કલાકની વીજળી ઉત્પન્ન કરવા જરૂરી (kcal) કેલેરીમાં ઉષ્મા ઊર્જા ઇનપુટ;
૫૫. “અસ્થાયી વીજળી” એટલે વીજઉત્પાદન મથકના એકમ કે બ્લોકના વાણિજ્યિક સંચાલન પૂર્વે ગ્રિડમાં નાખેલ વીજળી;
૫૬. “સ્થાપિત ક્ષમતા ” એટલે આયોગે વખતોવખત મંજૂર કર્યા પ્રમાણે વીજઉત્પાદન મથકોનાં તમામ એકમોની નેમ-પ્લેટ ક્ષમતા અથવા વીજઉત્પાદન મથકની (જનરેટર ટર્મિનલ પર ગણતરી કરેલ) ક્ષમતાનો સરવાળો;
૫૭. રાજ્યાંતર્ગત પ્રવહન (ટ્રાન્સમિશન) પ્રણાલી” (અથવા “InSTS”) એટલે ગુજરાત રાજ્યના વિસ્તારની અંદર પ્રવહન લાઈન દ્વારા વીજળીના પરિવહન માટેની કોઈપણ પ્રણાલી અને તેમાં રાજ્યમાં પ્રવહન પરવાનેદારની તમામ પ્રવહન લાઈનો, સબ-સ્ટેશનો અને સંકળાયેલ સાધનોનો સમાવેશ થાય છે;

પરંતુ પ્રવહન પ્રણાલી અને વિતરણ પ્રણાલી અને વીજઉત્પાદન મથક અને પ્રવહન પ્રણાલી વચ્ચેના વિભાજનના બિંદુની વ્યાખ્યાને અધિનિયમની કલમ ૭૩ની કલમ (ખ) હેઠળ સેન્ટ્રલ ઈલેક્ટ્રિસિટી ઓથોરિટી દ્વારા સૂચિત કરાયેલા વિનિયમો દ્વારા સંચાલિત કરવામાં આવશે;

૫૮. "પરવાનેદાર" આ વિનિયમોના હેતુ માટે પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદાર એટલે કલમ ૧૪ હેઠળ આયોગ દ્વારા યોગ્ય રીતે અધિકૃત કરેલા અથવા માની લીધેલા પરવાનેદાર સહિત અધિનિયમની કલમ ૧૩ હેઠળ મુક્તિ આપવામાં આવી હોય તેવા (પરવાનેદાર);
૫૯. "લાંબા ગાળાની વીજ પ્રાપ્તિ" એટલે સાત વર્ષથી વધારેની મુદત કે સમયગાળો ધરાવતી, પરંતુ ૨૫ વર્ષથી વધારે ન હોય તેવી કોઈ પણ વ્યવસ્થા કે કરાર હેઠળ વીજળીની પ્રાપ્તિ;
૬૦. "અધિકતમ સતત દર નિર્ધારણ" અથવા 'MCR' થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકના એકમના સંદર્ભમાં તેનો અર્થ થાય છે - નિર્ધારિત પારમિતિએ ઉત્પાદકે બાંધધરી આપેલ જનરેટર ટર્મિનલ ખાતે અધિકતમ સતત ઉત્પાદન અને સંયુક્ત સાર્થકલ થર્મ વીજઉત્પાદન મથકના બ્લોકના સંદર્ભમાં તેનો અર્થ છે - પાણી અને બાષ્પના ઈન્જેક્શન (લાગુ પડે તો) અને સુધારેલ ૫૦ Hz ગ્રિડ ફ્રિક્વન્સી અને નિર્દિષ્ટ સ્થળની સ્થિતિ સાથે ઉત્પાદકે બાંધધરી આપેલ, જનરેટર ટર્મિનલ ખાતે અધિકતમ સતત ઉત્પાદન;
૬૧. "મધ્યમ ગાળાની વીજ પ્રાપ્તિ" એટલે એક વર્ષથી વધારેની મુદત કે સમયગાળો ધરાવતી પરંતુ સાત વર્ષથી વધુ ન હોય તેવી કોઈ પણ વ્યવસ્થા અથવા કરાર હેઠળ વીજળીની પ્રાપ્તિ;
૬૨. "મધ્ય-સત્રીય સમીક્ષા" એટલે આ વિનિયમોના વિનિયમ ૧૬.૩.૪ અને વિનિયમ ૧૬.૩.૫ અનુસાર હાથ ધરવાની સમીક્ષા;
૬૩. "નવું વીજઉત્પાદન એકમ/મથક" એટલે આ વિનિયમો અમલમાં આવ્યા તે તારીખે અથવા તે પછી વાણિજ્યિક સંચાલન હેઠળ જાહેર કરેલ વીજ ઉત્પાદન એકમ/મથક;
૬૪. "ધોરણસરનું વાર્ષિક પ્લાન્ટ પ્રાપ્યતા ફેક્ટર" અથવા "NAPAF" એટલે થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકો માટે વિનિયમ ૫૩-૧ માં નિર્દિષ્ટ અને જળવિદ્યુત ઉત્પાદન મથક માટે જળવિદ્યુત ઉત્પાદન મથકો માટે વિનિયમો ૫૫.૧ અને ૫૫.૨ માં નિર્દિષ્ટ પ્રાપ્યતા ફેક્ટર;
૬૫. "નોન-ડીપીઆર સ્કીમ" એટલે સૂચિત રોકાણ યોજનાઓની સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી માટે માર્ગદર્શિકામાં નિર્દિષ્ટ અંદાજિત મૂડી ખર્ચ સાથેની મૂડી ખર્ચ યોજના અથવા આયોગ દ્વારા નિર્ધારિત આવી કોઈ પણ રકમ, જેના માટે વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા એસએલડીસી અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદારને આયોગની પૂર્વ-સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી મેળવવાની જરૂર નથી;
૬૬. "નોન-પીટહેડ વીજઉત્પાદન મથક" એટલે વીજઉત્પાદન મથક જે પિટહેડ વીજઉત્પાદન મથક હેઠળ આવરી લેવામાં આવતું નથી;
૬૭. "બિન-પ્રશુલ્ક આવક" એટલે અન્ય ધંધામાંથી થતી કોઈપણ આવક બાદ કરીને અને વિતરણ પરવાનેદારના છૂટક પુરવઠા ધંધાના કેસમાં પ્રતિ-સહાયકી સરચાર્જ અને વ્હીલીંગના ચાર્જ પર વધારાના સરચાર્જ અને વ્હીલીંગમાંથી પ્રાપ્ત થતી આવક બાદ કરીને પ્રશુલ્કમાંથી હોય તે સિવાયની અન્ય વિનિયમિત ધંધાને લગતી આવક;
૬૮. "સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ" અથવા "O & M ખર્ચ".
 - (ક) વીજઉત્પાદન કંપનીના સંબંધમાં, વીજઉત્પાદન કંપનીના પ્રોજેક્ટના સંચાલન અને જાળવણી પર અથવા તેના ભાગ પર થતો ખર્ચ, અને તેમાં માનવબળ, સમારકામ, સ્પેર્સ, ઉપભોજ્ય વસ્તુઓ, વીમો અને ઓવરહેડ્સ પરના ખર્ચનો સમાવેશ થાય છે, પરંતુ તેમાં ઈંધણ ખર્ચ અને પાણીના ખર્ચનો સમાવેશ થતો નથી, પરંતુ તેમાં કોર્પોરેટ સામાજિક જવાબદારી (CSR) ખર્ચનો સમાવેશ થતો નથી;
 - (ખ) પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર કે વિતરણ પરવાનેદારના સંબંધમાં, પ્રવહન પરવાનેદાર કે વિતરણ પરવાનેદારે સિસ્ટમ સંચાલન અને જાળવણી અંગે કરેલું ખર્ચ અને જેમાં માનવ શક્તિ, મરામત, સ્પેર્સ (છૂટક), ઉપભોક્તા, વીમા અને ઓવરહેડ્સ પરના ખર્ચનો સમાવેશ થાય છે, પરંતુ સીએસઆર ખર્ચને બાકાત રાખે છે;
૬૯. "મૂળ પ્રોજેક્ટ ખર્ચ" એટલે વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદારે, યથા પ્રસંગ, આયોગે સ્વીકાર્યા પ્રમાણે પ્રોજેક્ટના મૂળ વ્યાપની અંદર રહીને કટ-ઓફ-ડેટ સુધી કરેલું ખર્ચ;

૭૦. “અન્ય ધંધો” એટલે આયોગ દ્વારા વિનિયમિત ધંધા સિવાયનો અન્ય, વીજઉત્પાદન કંપની, પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર (SLDC) કે વિતરણ પરવાનેદારે હાથ ધરેલ કોઈપણ ધંધો;
૭૧. “પિટહેડ જનરેટિંગ સ્ટેશન(મથક)” એટલે સામાન્ય જાહેર પરિવહન પ્રણાલીનો ઉપયોગ કર્યા વિના, ખાણના પૂરા થતા લોડિંગ પોઈન્ટથી લઈને વીજઉત્પાદન મથક પરના અનલોડિંગ પોઈન્ટ સુધીના કોલસાના પરિવહન માટે તેના વિશિષ્ટ ઉપયોગ માટે કેપ્ટિવ ટ્રાન્સપોર્ટેશન સિસ્ટમ ધરાવતું વીજઉત્પાદન મથક;
૭૨. “પ્લાન્ટ પ્રાપ્યતા પરિબળ અથવા “(પીએએફ)” એટલે વીજઉત્પાદન મથકના સંબંધમાં કોઈ પણ સમયગાળા માટે આદર્શ ગોણ ઊર્જા વપરાશથી ઓછા મેગવોટમાં સ્થાપિત ક્ષમતાની ટકાવારી તરીકે વ્યક્ત કરવામાં આવેલ મુદત દરમિયાન તમામ દિવસો માટે એસ.એલ.ડી.સી દ્વારા પ્રમાણિત કરવામાં આવેલ, દૈનિક સરેરાશની જણાવેલ ક્ષમતાઓ (ડીસી)ની સરેરાશ;
૭૩. “પ્લાન્ટ લોડ ફેક્ટર” આપેલ નિશ્ચિત મુદત માટે થર્મલ વીજઉત્પાદન મથક કે એકમના સંદર્ભમાં પ્લાન્ટ લોડ ફેક્ટર એટલે તે મુદતની અંદર કે જે અનુસૂચિત વિજઉત્પાદનને આનુષંગિક કુલ બહાર મોકલેલ વીજળી કે જે સ્થાપિત શક્તિને આનુષંગિક બહાર મોકલેલ વીજળીની ટકાવારીમાં દર્શાવવામાં આવે છે અને તેની ગણતરી નીચે મુજબની ફોર્મ્યુલા પ્રમાણે કરાશે :

N

$$PLF = 10000 \times \sum SG_i / \{ N \times IC \times (100 - AUX_n - AUX_{en}) \} \%$$

i=1

જ્યાં;

- IC = મેગા-વોટમાં વીજઉત્પાદન મથક કે એકમની સ્થાપિત શક્તિ,
- SG_i = મુદતના i મા સમય-બ્લોક માટે મેગાવોટમાં અનુસૂચિત વીજઉત્પાદન;
- N = મુદત દરમિયાન સમય-બ્લોકની સંખ્યા અને
- AUX_n = એકંદર વીજઉત્પાદનની ટકાવારી તરીકે સાધારણ ગોણ વીજ વપરાશ;
- AUX_{en} = લાગુ પડતું હોય ત્યાં, એકંદર વીજઉત્પાદનની ટકાવારી તરીકે ઉત્સર્જન નિયંત્રણ સિસ્ટમ પ્રણાલી માટે સાધારણ ગોણ વપરાશ;

૭૪. “પ્રાજેક્ટ” એટલે

- (ક) થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકના કિસ્સામાં, થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકના તમામ ઘટકો અને જરૂરી હોય તેમ, તેમાં પ્રદૂષણ નિયંત્રણ પ્રણાલી, એફલુઅન્ટ ટ્રીટમેન્ટ પ્લાન્ટનો સમાવેશ થાય છે, પરંતુ તે પિટ હેડ પ્રોજેક્ટ અને ડેડિકેટેડ કેપ્ટિવ કોલસાની ખાણ હોય તો ખાણકામનો સમાવેશ થતો નથી;
- (ખ) હાઈડ્રો વીજઉત્પાદન મથકના કિસ્સામાં, હાઈડ્રો વીજઉત્પાદનના મથકના તમામ ઘટકો અને તેમાં પાવર જનરેશનને વહેંચ્યા મુજબ ડેમ, ઇન્ટેક વોટર કન્ડક્ટર સિસ્ટમ, પાવર જનરેટિંગ સ્ટેશનનો સમાવેશ થાય છે; અને
- (ગ) પ્રવહનના કિસ્સામાં, કોમ્યુનિકેશન સિસ્ટમ સહિત પ્રવહન પ્રણાલીના તમામ ઘટકો અને તત્વો;

૭૫. “વિચાર-વિવેકપૂર્વકની ચકાસણી” એટલે વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનદાર અથવા SLDC અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનદાર દ્વારા આ નિયમનો અનુસાર, કોઈ પણ કિંમત અથવા કરેલ અથવા કરવા ધારેલ ખર્ચ, ધિરાણ યોજના, કાર્યક્ષમ ટેકનોલોજીનો ઉપયોગ, કિંમત અને ટાઈમ ઓવર-રન અને પ્રશુલ્ક નક્કી કરવા માટે કમિશન દ્વારા યોગ્ય ગણવામાં આવે તેવા અન્ય પરિબળોના વાજબીપણાની ચકાસણી;

૭૬. “પંપ દ્વારા સંગ્રહિત જલ વીજઉત્પાદન મથક” એટલે જળવિદ્યુત મથક જે નિમ્ન ઉચાઈ પરના જળાશયમાંથી ઉચા જળાશયમાં પંપ દ્વારા એકત્રિત જળવિદ્યુતના સ્વરૂપમાં સંગ્રહ કરાયેલ ઊર્જા મારફત વીજળીનું ઉત્પાદન કરે છે;

૭૭. “નિર્ધારિત વોલ્ટેજ” એટલે ઉત્પાદકના ડિઝાઈન વોલ્ટેજ કે જે વોલ્ટેજ ચાલવા માટે પ્રવહન સિસ્ટમ ડિઝાઈન થયેલ છે, અથવા એવા ઓછા વોલ્ટેજ કે જેનાથી પ્રવહન સિસ્ટમના વપરાશકાર સાથે ચર્ચા વિચારણા બાદ, તત્સમય પૂરતી લાઈન ચાર્જ કરાયેલ હોય;

૭૮. "સુધારેલા ઉત્સર્જન ધોરણો" એટલે થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકના સંદર્ભમાં પર્યાવરણ (સંરક્ષણ) સુધારા નિયમો, ૨૦૧૫ અથવા વખતોવખત સૂચિત કરવામાં આવતા કોઈ અન્ય નિયમો અનુસાર સૂચિત સુધારેલા ધોરણો;
૭૯. "વિનિયમિત ધંધો" એટલે કોઈપણ વીજળીનો ધંધો જેનું નિયંત્રણ આયોગ દ્વારા થાય છે;
૮૦. "દૂટક પૂરવઠા ધંધો" એટલે લાઈસન્સની શરતો અનુસાર વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા તેના ગ્રાહકોને થતાં વીજળીના વેચાણનો ધંધો;
૮૧. "રન-ઓફ-રિવર વીજઉત્પાદન મથક" એટલે જળવિદ્યુત ઉત્પાદન મથક, જેને ઉપરવાસમાં પોન્ડેજ હોતું નથી;
૮૨. "રન-ઓફ-રિવર વીજઉત્પાદન મથક પોન્ડેજ સાથે" એટલે જળવિદ્યુત ઉત્પાદન મથક, જે વીજ માંગમાં થતી દૈનિક વધ-ઘટને પહોંચી વળવા પૂરતા પ્રમાણમાં પોન્ડેજ ધરાવતું હોય;
૮૩. "ટૂંકા ગાળાની વીજ પ્રાપ્તિ" એટલે કોઈ પણ વ્યવસ્થા અથવા કરાર હેઠળ એક વર્ષથી ઓછી અથવા તેની સમાન મુદત અથવા સમયગાળા સાથે વીજળીની પ્રાપ્તિ;
૮૪. "રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર (SLDC)" એટલે વીજળી અધિનિયમ હેઠળ નિર્દિષ્ટ સત્તાનો અમલ કરવા અને કાર્યો બજાવવાના હેતુસર વીજળી અધિનિયમ અન્વયે રાજ્ય સરકાર દ્વારા સ્થાપિત રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર;
૮૫. "નાનુ ગેસ ટર્બાઈન વીજઉત્પાદન મથક" એટલે તેમાં ખુલ્લા સાઈકલ ગેસ ટર્બાઈનનો સમાવેશ થાય છે અથવા ૫૦ મે.વો. કે તેની ઓછી ક્ષમતાવાળા ગેસ ટર્બાઈન સાથે સંયોજિત સાઈકલ વીજઉત્પાદન મથકનો સમાવેશ થાય છે;
૮૬. "અનુસૂચિત (શીડ્યુલ્ડ) ઊર્જા" એટલે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર દ્વારા ચોક્કસ સમયગાળા માટે વીજઉત્પાદન મથક દ્વારા ગ્રીડમાં ઈન્જેક્ટ માટે અનુસૂચિત કરેલો ઊર્જાનો જથ્થો;
૮૭. "અનુસૂચિત (શીડ્યુલ્ડ) વીજઉત્પાદન" કોઈપણ સમય અથવા કોઈપણ મુદત માટે અથવા ટાઈમ બ્લોકમાં અનુસૂચિત વીજઉત્પાદન એટલે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર દ્વારા આપેલ અનુસૂચિત વીજઉત્પાદન એક્સ બસ મે.વો.માં;
૮૮. "ટર્મિનલ લાયબિલિટીઝ" એટલે અંતિમ લાભો જેમ કે ડેથ કમ રિટાયરમેન્ટ ગ્રેયુઈટી, રહેમરાહે, કુટુંબ પેન્શન સહિતનું પેન્શન, રૂપાંતરિત પેન્શન, લીવ એન્કેશમેન્ટ (વટાવવું), એલટીસી, મોંઘવારી રાહત, વચગાળાની રાહત, પેન્શનરોના સંબંધમાં નિશ્ચિત તબીબી ભથ્થું સહિત તબીબી ભરપાઈ વગેરે;
૮૯. "થર્મલ જનરેટિંગ સ્ટેશન" એટલે વીજઉત્પાદન મથક અથવા તેના એકમ કે જે કોલસા, લિગ્નાઈટ, ગેસ, પ્રવાહી બળતણ જેવા અશ્મિભૂત ઈંધણનો અથવા ઊર્જાના તેના પ્રાથમિક સ્ત્રોત તરીકે આના સંયોજનનો ઉપયોગ કરીને વીજળી ઉત્પન્ન કરે છે;
૯૦. "પ્રવહન (ટ્રાન્સમિશન) પ્રણાલી" એટલે સંકળાયેલ સબસ્ટેશન સાથે અથવા તેના વગરની લાઈન અથવા લાઈન્સનું જૂથ અને તેમાં પ્રવહન લાઈન અને સબસ્ટેશન સાથે સંકળાયેલા સાધનોનો સમાવેશ થાય છે;
૯૧. "ટ્રાન્સમિશન (પ્રવહન) કેપેસિટી રાઈટ્સ" એટલે પ્રવહન પ્રણાલી વપરાશકર્તાને, સામાન્ય સંજોગોમાં, બલ્ક પાવર ટ્રાન્સમિશન (પ્રવહન) એગ્રીમેન્ટ (કરાર)માં નિર્ધારિત કરવામાં આવેલા ઈન્જેક્શનના આવા પોઈન્ટ્સ અને ડ્રોઅલ વચ્ચે મેગાવોટમાં પાવર ટ્રાન્સફર કરવાનો અધિકાર;
૯૨. "પ્રવહન (ટ્રાન્સમિશન) પરવાનેદાર" એટલે કાયદાની કલમ ૧૪ હેઠળ પ્રવહન લાઈન સ્થાપિત કરવા અથવા ચલાવવા માટે આયોગ દ્વારા અધિકૃત કરેલ પરવાનેદાર;
૯૩. "પ્રવહન (ટ્રાન્સમિશન) પ્રણાલી (વપરાશકર્તા) યુઝર" એટલે લાગુ પડે તેમ અને વખતોવખત સુધાર્યા મુજબ ૨૦૧૧ના ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (આંતર રાજ્ય પ્રવહન અને વિતરણમાં ખુલતો પ્રવેશ) વિનિયમોમાં જોગવાઈ કર્યા પ્રમાણે હોય તે સિવાય, જેને જથ્થાબંધ વીજળી પ્રવહન સમજૂતિ અનુસાર આંતર રાજ્ય પ્રવહન સિસ્ટમમાં પ્રવેશ કરવાના પ્રવહન ક્ષમતા હક્કો ફાળવવામાં આવ્યા હોય તેવી વ્યક્તિ;
૯૪. "અનલોડિંગ પોઈન્ટ" એટલે કોલસા અથવા લિગ્નાઈટ આધારિત થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકના પરિસરની અંદરનો તે પોઈન્ટ જ્યાં કોલસા અથવા લિગ્નાઈટને રેક અથવા ટ્રક અથવા પરિવહનના અન્ય કોઈપણ માધ્યમથી અનલોડ કરવામાં આવે છે;

૮૫. “ઉપયોગી આવરદા” વાણિજ્યિક સંચાલનની તારીખ વીજઉત્પાદન મથક, પ્રવહન સિસ્ટમ અને વિતરણ સિસ્ટમના સંબંધમાં ઉપયોગી આવરદા નીચે મુજબ રહેશે; જેમકે,

કોલસો/લિગ્નાઈટ આધારિત થર્મલ વીજઉત્પાદન મથક	:	૨૫ વર્ષ
ગેસ/પ્રવાહી બળતણ આધારિત થર્મલ વીજઉત્પાદન મથક	:	૨૫ વર્ષ
પંપ દ્વારા સંગ્રહિત (હાઈડ્રો) જળવિદ્યુત ઉત્પાદન મથક સહિત જળવિદ્યુત ઉત્પાદન મથક	:	૪૦ વર્ષ
AC અને DC પેટા મથક	:	૩૫ વર્ષ
ગેસ વિસંવાહિત પેટા-મથક (GIS)/ હાઈબ્રીડ પેટા-મથક	:	૩૫ વર્ષ
પ્રવહન લાઈન (HVAC અને HVDC સહિત)	:	૩૫ વર્ષ
વિતરણ લાઈન	:	૩૫ વર્ષ
કમ્યુનિકેશન સિસ્ટમ	:	૧૫ વર્ષ

૮૬. “વપરાશકર્તા” એટલે પરવાનેદાર, વીજઉત્પાદન કંપની, કેપ્ટિવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ સ્થાપ્યો હોય તેવી વ્યક્તિ અથવા પ્રવહન પરવાનેદારની પ્રવહન પ્રણાલી અથવા વિતરણ પરવાનેદારની વિતરણ પ્રણાલીનો ઉપયોગ કરીને ઓપન એક્સેસનો લાભ લેનાર ગ્રાહક;

૮૭. “વ્હીલિંગ” એટલે એવી કામગીરી કે જેના દ્વારા વિતરણ પ્રણાલી અને પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદારની સંલગ્ન સુવિધાઓનો ઉપયોગ અન્ય વ્યક્તિ દ્વારા અધિનિયમની કલમ દર હેઠળ નિર્ધારિત ચાર્જિસ (ખર્ચ)ની ચુકવણી પર વીજળીના પરિવહન માટે કરવામાં આવે છે;

૮૮. “વ્હીલિંગ બિઝનેસ (ધંધો)” એટલે વિતરણ પરવાનેદારના પુરવઠાના ક્ષેત્રમાં વીજળીના વહન માટે વિતરણ પ્રણાલીના સંચાલન અને જાળવણીનો ધંધો;

૮૯. “વર્ષ” એટલે ૩૧ માર્ચના રોજ સમાપ્ત થતું નાણાકીય વર્ષ, અને

- (ક) “ચાલુ વર્ષ” એટલે જેમાં પ્રશુલ્કના નિર્ધારણ માટેની અરજી દાખલ કરવી જરૂરી છે;
- (ખ) “પાછલું વર્ષ” એટલે ચાલુ વર્ષનું તરત પહેલાંનું વર્ષ;
- (ગ) “આગામી વર્ષ” એટલે ચાલુ વર્ષ પછીનું વર્ષ;

આ વિનિયમોમાં વપરાયેલ અને તેમાં વ્યાખ્યાયિત ન કરેલા, પરંતુ આયોગના કોઈ અન્ય વિનિયમોમાં વ્યાખ્યાયિત કરાયેલ શબ્દો અને શબ્દ પ્રયોગોનો અર્થ અધિનિયમ અન્વયે તેનો જે અર્થ આપેલ છે તે જ અર્થ રહેશે.

૩. વિનિયમનું ક્ષેત્ર અને તેની પ્રયોજ્યતાનો વ્યાપ

૩.૧ નીચેના કેસ સહિત, આયોગ અધિનિયમ હેઠળ અધિકારક્ષેત્ર ધરાવે છે તે તમામ બાબતો માટે આયોગ એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત, બહુવર્ષીય-પ્રશુલ્ક મળખાની અંદર પ્રશુલ્ક અને ફી અને ચાર્જિસ (ખર્ચ) નક્કી કરશે:

(ક) કેપ્ટિવ જનરેટીંગ પ્લાન્ટ અને રિન્યુએબલ એનર્જી સ્ત્રોતો દ્વારા વીજળીના પુરવઠાને બાદ કરતા પરંતુ ૨૫ મેગાવોટથી વધુની ક્ષમતાના હાઈડ્રો જનરેટીંગ સ્ટેશનો સહિત, વિતરણ પરવાનેદારને વીજઉત્પાદન કંપની દ્વારા વીજળીનો પુરવઠો:

પરંતુ આયોગ ને જ્યારે એવું લાગે જે વીજળી પૂરવઠાની ખેંચ પ્રવર્તે છે ત્યારે વીજળીના વાજબી ભાવ સુનિશ્ચિત કરવા, વધુમાં વધુ એક વર્ષ માટે વીજળીની ખરીદ અને વેચાણના પ્રશુલ્ક પર ન્યૂનતમ અને અધિકતમ ટોચમર્યાદા, વિજઉત્પાદન કંપની અને વિતરણ પરવાનેદાર વચ્ચે થયેલ સમજૂતીના અન્વયે, નક્કી કરી શકશે.

- (ખ) વીજળીનું આંતર-રાજ્ય પ્રવહન;
- (ગ) રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર (SLDC) ની ફી અને ચાર્જ,
- (ઘ) વિજળીનું આંતર-રાજ્ય વ્હીલિંગ;
- (ચ) વીજળીનું છૂટક વેચાણ :

પરંતુ, બે કે વધુ પરવાનેદારો સમાન વિસ્તારમાં વીજળીનું વિતરણ કરતા હોય તેવા કિસ્સામાં આયોગ, વિતરણ પરવાનેદારોમાં સ્પર્ધાને પ્રોત્સાહન આપવા, વીજળીના છૂટક વેચાણ માટે માત્ર અધિકતમ ટોચ-મર્યાદા નક્કી કરશે:

વધુમાં આયોગે અધિનિયમની કલમ-૪૨ની પેટા-કલમ (૨) અન્વયે ગ્રાહકોને ખુલ્લા પ્રવેશની છૂટ આપી હોય ત્યાં આવા ગ્રાહકો અધિનિયમની કલમ-૬૨ ની પેટા-કલમ (૧) ના ખંડ(ઘ)ની જોગવાઈઓમાં ગમે તે હોય તેમ છતાં તેઓ સમજૂતિ કરે તેવી શરતોએ (પ્રશુલ્ક સહિત) વીજળીના પૂરવઠા કે ખરીદી માટે કોઈપણ વ્યક્તિ સાથે સમજૂતિ કરી શકશે.

૩.૨ આ વિનિયમોમાં ઠરાવેલ સિદ્ધાંતો અનુસાર, આયોગ નીચેના માટે અલગ એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત નક્કી કરશે.

(ક) વિતરણ વાયર ધંધો અને

(ખ) છૂટક પૂરવઠાનો ધંધો

૩.૩ વિતરણ પરવાનેદાર, આ વિનિયમોમાં નિર્દિષ્ટ ફાળવણી મેટ્રિક્સને આધારે વિતરણ વાયર ધંધા અને છૂટક પૂરવઠા ધંધા માટે એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાત નક્કી કરવા અલગ વિગતો સમાવિષ્ટ કરતી પીટીશન દાખલ કરશે:

પરંતુ આયોગ એકવાર નિયંત્રક હિસાબો રજૂ કરવા માટેના વિનિયમો જાહેર કરે એટલે વિતરણ વાયર ધંધા અને છૂટક પૂરવઠા ધંધા માટે એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત (ARR) નક્કી કરવાની અલગ વિગતો સમાવિષ્ટ કરતી પીટીશન નિયંત્રક હિસાબોને આધારે કરશે.

૩.૪ વિતરણ વાયર ધંધા માટે નક્કી કરેલી એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતને આધારે બ્લીડીંગ પ્રશુલ્ક/ચાર્જ(ખર્ચ) નક્કી કરાશે.

૩.૫ વિતરણ વાયર ધંધા અને છૂટક પૂરવઠા ધંધા માટે નક્કી કરાયેલ એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતને આધારે વીજળીના છૂટક વેચાણ માટે છૂટક પૂરવઠા પ્રશુલ્ક નક્કી કરાશે.

૩.૬ આ વિનિયમોમાં કોઈપણ સમાવિષ્ટ હોય તેમ છતાં આયોગ અધિનિયમની કલમ-૬૩ અનુસાર કેન્દ્ર સરકાર દ્વારા બહાર પડાયેલી માર્ગદર્શક સૂચનાઓ અનુસાર બોલીની પારદર્શક પ્રક્રિયા મારફત આવું પ્રશુલ્ક નક્કી કરવામાં આવ્યું હોય તો, આયોગ, આ પ્રશુલ્ક અપનાવશે.

૪. સંચાલનનાં ધોરણો ટોચ મર્યાદાનાં ધોરણો બનશે

૪.૧ શંકા દૂર કરવા એ બાબતનો ખુલાસો કરવાનો કે, આ વિનિયમો અન્વયે નિર્દિષ્ટ સંચાલન ધોરણો ટોચના ધોરણો છે અને યથાપ્રસંગ વીજઉત્પાદન નિર્દિષ્ટ સંચાલન ધોરણો છે અને યથાપ્રસંગ વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર કે વિતરણ પરવાનેદાર અને હિતાધિકારીઓને, આયોગ નક્કી કર્યા મુજબ સંચાલનના સુધારેલાં ધોરણો સ્વીકરતાં અટકાવશે નહીં અને આવાં સુધારેલા ધોરણો પ્રશુલ્ક નક્કી કરવા માટે લાગુ પડશે.

૫. ધોરણોથી વિચલન

૫.૧ આ વિનિયમોમાં નિર્ધારિત પ્રશુલ્ક, ટોચમર્યાદા પ્રશુલ્ક રહેશે અને વીજઉત્પાદન કંપની અને તેના લાભાર્થીઓ નીચા પ્રશુલ્ક વસૂલવા માટે પરસ્પર સંમત થઈ શકશે.

૫.૨ વીજઉત્પાદક કંપની, ઓપરેશનલ માપદંડોમાંથી વિચલન, સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચમાં ઘટાડો, ઈકિવટી પરનું વળતર ઓછું કરવા અને આ વિનિયમોમાં ઉલ્લેખિત પ્રોત્સાહન માટે સંમત થવા પર આ વિનિયમોની માન્યતાથી વધુ ન હોય તેવા સમયગાળા માટે નીચા પ્રશુલ્કનો વિકલ્પ પસંદ કરી શકશે.

૫.૩ ઓયોગ દ્વારા નિર્ધારિત ટોચમર્યાદા પ્રશુલ્કમાંથી વિચલન, વીજઉત્પાદન કંપની અને લાભાર્થીઓ દ્વારા સંમત થયેલ તારીખથી અમલમાં આવશે.

૫.૪ વીજઉત્પાદન કંપની અને વીજઉત્પાદન મથકના લાભાર્થીઓએ આ વિનિયમોના વિનિયમો ૫.૧ થી ૫.૩ અનુસાર નીચા પ્રશુલ્ક વસૂલવા માટે આયોગને જાણ કરવી જરૂરી રહેશે. આ વિનિયમોના વિનિયમો ૫.૧ થી ૫.૩ હેઠળ વાસ્તવિક વસૂલ કરવામાં આવતા એકાઉન્ટ્સની વિગતો અને પ્રશુલ્ક, મેળવણીના સમયે રજૂ કરવામાં આવશે.

૫.૫ મંજૂર કરેલા પ્રશુલ્કથી ઓછા ચાર્જ લાગવાને કારણે થયેલ મહેસૂલી નુકસાન, વીજઉત્પાદન કંપની દ્વારા તમામ સમય માટે સંપૂર્ણપણે વહન કરવું જોઈશે અને આ પ્રકારના મહેસૂલી નુકસાનની અસર લાભાર્થીઓને કોઈ પણ સ્વરૂપે આપવામાં આવશે નહિ.

૬. સામાન્ય માળખું:

૬.૧ આ વિનિયમો સામાન્ય માળખાકીય હોય છે, જેના આધારે પ્રશુલ્ક નક્કી કરવાની ક્વાયત કરાશે. આમાં છતાં આયોગને હકીકતો અને સંજોગોને કારણે તેમ કરવું જરૂરી લાગે તેમ અને ત્યારે આ વિનિયમોમાં નિર્દિષ્ટ કાર્યપદ્ધતિ પારમિતિઓમાં ફેરફાર કરવાનો અધિકાર અનામત રાખે છે.

૭. આયોગની અંતર્ગત સત્તાનો બચાવ

૭.૧ આ વિનિયમોમાંનું કશું પણ, આયોગને ન્યાયના હેતુ માટે કે આયોગની કાર્યવાહીનો દુરુપયોગ અટકાવવા જરૂરી બને તેવા આદેશો કરવાની તેની અંતર્ગત સત્તાને મર્યાદિત કે અન્યથા અસર કરતી હોવાનું ગણવામાં આવશે નહીં.

૭.૨ આ વિનિયમોમાંનું કશું પણ, આયોગને, બાબત કે બાબતોના વર્ગના ખાસ સંજોગો જોતાં અને લેખિતમાં નોંધેલા કારણોસર આવી બાબત કે બાબતોના વર્ગની કામગીરી હાથ ધરવામાં જરૂરી કે આવશ્યક જણાય, કે જે વિનિયમોની કોઈપણ જોગવાઈઓથી અલગ પડતી હોય તેવી કાર્યપદ્ધતિ અધિનિયમોની જોગવાઈઓ સાથે સુસંગત રહીને અપનાવવા માટે અટકાવશે નહીં.

૭.૩ આ વિનિયમોમાંનું કશું પણ આયોગને સ્પષ્ટ કે ગર્ભિત રીતે જેના માટે કોઈ વિનિયમો ઘડવામાં ન આવ્યા હોય તે અધિનિયમ હેઠળ કોઈ બાબત હાથ ધરવા કે કોઈ સત્તા અમલમાં મૂકવા બાબત અટકાવી શકશે નહીં અને આયોગ તેને યોગ્ય લાગે તે રીતે આવી બાબતો, સત્તા અને કાર્યો હાથ ધરશે.

૮. પાલન નહિ કરવાની અસર

૮.૧ આ વિનિયમોની કોઈપણ જોગવાઈનું પાલન કરવાની નિષ્ફળતા, આયોગની દ્રષ્ટિએ ન્યાયની વિફળતાનું પરિણામ હોય, તે સિવાય આવી નિષ્ફળતાના કારણ માત્રથી કોઈપણ કાર્યપદ્ધતિને ગેરકાયદેસર બનાવશે નહિ.

૯. સામાન્ય

૯.૧ આયોગ નીચેની બાબતોમાંથી માર્ગદર્શન મેળવશે:

- (ક) વીજઉત્પાદન કંપનીઓ અને પ્રવહન પરવાનેદારોને લાગુ પડતા પ્રશુલ્કના નિર્ણય માટે વખતોવખત અમલમાં આવે તે પ્રમાણે કેન્દ્રીય વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ દ્વારા નિર્દિષ્ટ સિદ્ધાંતો અને પદ્ધતિ;
- (ખ) વખતોવખત અમલમાં હોય તે મુજબ નેશનલ ઈલેક્ટ્રીસિટી પોલિસી અને ટેરીફ પોલીસી; અને
- (ગ) અધિનિયમની કલમ-૬૧માં દર્શાવ્યા મુજબના સિદ્ધાંતો.

૧૦. હુકમો અને પ્રેક્ટિસ આદેશો જારી કરવા:

૧૦.૧ અધિનિયમ અને આ નિયમોની જોગવાઈને આધીન રહીને, આયોગને આ વિનિયમો અન્વયે આદેશ આપવાની સત્તા હોય તેવી વિવિધ બાબતો અને તેને સંબંધિત કે આનુષંગિક બાબતો અંગે આ વિનિયમો અનુસરવાના અને વિવિધ બાબતો અંગેની કાર્યપદ્ધતિના અમલીકરણ સંબંધમાં આયોગ વખતોવખત હુકમો અને પ્રેક્ટિસ આદેશો જારી કરશે.

૧૦.૨ આ વિનિયમોમાં સમાવિષ્ટ કોઈપણ બાબત હોય તેમ છતાં, આયોગને કોઈ હિત ધરાવતી અથવા અસર પામેલ પક્ષકારે દાખલ કરેલ અરજી પર અથવા સ્વયં (સુઓ-મોટુ) કોઈપણ અરજદારનું પ્રશુલ્ક નક્કી કરવાની સત્તા રહેશે.

૧૧. મુશ્કેલીઓ દૂર કરવાની સત્તા

૧૧.૧ આ વિનિયમોની કોઈપણ જોગવાઈઓ અમલી બનાવવામાં કોઈ મુશ્કેલી ઊભી થાય તો આયોગ સામાન્ય કે ખાસ હુકમથી આ વિનિયમો કે અધિનિયમની જોગવાઈઓ સાથે અસંગત ન હોય તે રીતે આ મુશ્કેલીઓ દૂર કરવાના હેતુસર જરૂરી કે આવશ્યક જણાય તેવી બાબતો કરશે કે કરવાની બાંધધરી આપશે અથવા વીજ ઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે, રાજ્ય વિજભાર રવાનગી કેન્દ્ર કે વિતરણ પરવાનેદારને આવી વસ્તુઓ કરવા કે તે અંગે બાંધધરી આપવા ફરમાવશે.

૧૨. છૂટછાટની સત્તા

૧૨.૧ આયોગ લેખિતમાં નોંધવાનાં કારણોસર, તેની પોતાની દરખાસ્તને આધારે કે હિત ધરાવતી વ્યક્તિ દ્વારા સોગંદનામું અને સહાયક દસ્તાવેજોની સાથે તેની સમક્ષ કરવામાં આવેલી અરજીને આધારે આ વિનિયમોની કોઈપણ જોગવાઈમાં છૂટછાટ મૂકી શકશે.

૧૩. અર્થઘટન

૧૩.૧ આ વિનિયમોની કોઈપણ જોગવાઈના અર્થઘટન સંબંધમાં કોઈ પ્રશ્ન ઊભો થાય તો આયોગનો નિર્ણય આખરી રહેશે.

૧૪. પૂછપરછ અને તપાસ

૧૪.૧ આ વિનિયમનો હેઠળની તમામ પૂછપરછ, તપાસ અને ચુકાદાઓ વખતોવખત કરવામાં આવેલા સુધારા મુજબ ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (કારોબારનું સંચાલન) વિનિયમો, ૨૦૦૪ની જોગવાઈઓ અનુસાર કરવામાં આવશે.

૧૫. સુધારો કરવાની સત્તા

૧૫.૧ આયોગ, લેખિતમાં નોંધવાના કારણોસર કોઈપણ સમયે, સુધારા દ્વારા વિનિયમોની કોઈપણ જોગવાઈમાં ફેરફાર, બદલાવ કે સુધારો કરી શકશે.

પ્રકરણ-૨ સામાન્ય સિદ્ધાંતો

૧૬. બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક માળખું

૧૬.૧ આયોગ, ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૨૫ થી અમલ આવતા બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક માળખા હેઠળ આ વિનિયમોના વિનિયમ ૩.૧ના (ક) થી (ચ) ખંડો હેઠળ આવરી લેવાયેલ બાબતો માટે પ્રશુલ્ક, ફી અને ખર્ચ નક્કી કરશે:

પરંતુ આયોગ સ્વયં અથવા અરજદારે તેને કરેલી અરજીના આધારે વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર કે વિતરણ પરવાનેદારને બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક માળખા હેઠળ ખર્ચ નક્કી કરવામાંથી આવી મુક્તિ તે મંજૂર કરતા હુકમમાં સમાવિષ્ટ હોય તે મુજબની મુદત માટે મુક્તિ આપશે.

૧૬.૨ વીજઉત્પાદન કંપનીઓ, પ્રવહન પરવાનાદારો, એસએલડીસી અને વિતરણ પરવાનાદારો દ્વારા બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક માળખા હેઠળ ફાઈલીંગ (ફાઈલ રજૂ કરવી) સમયમર્યાદા અનુસાર અને આ વિનિયમોમાં નિર્દિષ્ટ કર્યા મુજબ એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાત નક્કી કરવા માટેના સિદ્ધાંતોનું પાલન કરીને આયોગ દ્વારા વખોતવખત નિયત કરવામાં આવે તે નમૂનામાં કરવું જોઈશે.

૧૬.૩ એકંદર મહેસૂલની જરૂરિયાત અને અરજદાર માટે પ્રશુલ્ક અને ફી અને ખર્ચમાંથી અંદાજિત મહેસૂલના નિર્ધારણ માટે બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક માળખું નીચેના ઘટકો પર આધારિત રહેશે.

૧૬.૩.૧ બહુ-વર્ષીય પ્રશુલ્ક પિટિશન, જેમાં સંપૂર્ણ નિયંત્રણ સમયગાળા માટે એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાતની આગાહી અને નિયંત્રણ સમયગાળાના દરેક વર્ષ માટે વર્તમાન પ્રશુલ્ક અથવા ફી અને ખર્ચ, અપેક્ષિત આવક ગેપ અથવા સરપ્લસ (અધિશેષ)માંથી અપેક્ષિત આવકનો સમાવેશ થાય છે, તે અરજદાર દ્વારા રજૂ કરવામાં આવશે:

પરંતુ વીજઉત્પાદન કંપની, પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા SLDC પણ નિયંત્રણ સમયગાળાના દરેક વર્ષ માટે સૂચિત પ્રશુલ્ક અથવા ફી અને ખર્ચ રજૂ કરશે:

વધુમાં, વિતરણ પરવાનેદાર નિયંત્રણ સમયગાળાના પ્રથમ વર્ષ માટે જ કેટેગરી મુજબના પ્રશુલ્કની દરખાસ્ત કરશે:

વળી, કામગીરીના પરિમાણો, જેમની ટ્રેજક્ટરિ આ વિનિયમોમાં નિર્દિષ્ટ કરવામાં આવી છે, તે નિયંત્રણ સમયગાળા માટે એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતના પ્રક્ષેપણ માટે આધાર બનાવશે:

વળી, બહુ-વર્ષીય પ્રશુલ્ક પિટિશનમાં નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪ માટે અથવા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪ પહેલાના કોઈપણ નાણાકીય વર્ષ માટે ટૂંઈંગ-અપનો પણ સમાવેશ કરવામાં આવશે, જેના માટે ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (બહુ-વર્ષિક પ્રશુલ્ક) વિનિયમો, ૨૦૧૬ હેઠળ હાથ ધરવામાં આવશે.

૧૬.૩.૨ આયોગ નિયંત્રણ સમયગાળાની શરૂઆતમાં, નિયંત્રણ સમયગાળાના દરેક વર્ષ માટે વીજઉત્પાદન કંપનીઓ, પ્રવહન પરવાનેદાર અને એસએલડીસી માટે એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત અને પ્રશુલ્ક અથવા ફી અને ખર્ચ નક્કી કરશે.

પરંતુ આયોગ SLDC ફી અને નિયંત્રણ સમયગાળા માટેના ખર્ચ માટે પ્રવહન પ્રણાલી વપરાશકર્તાઓ વચ્ચે વહેંચણીના પ્રમાણને પણ મંજૂરી આપશે.

૧૬.૩.૩ આયોગ નિયંત્રણ સમયગાળાના દરેક વર્ષ માટે ડિસ્ટ્રિબ્યુશન વાયર બિઝનેસ અને રિટેલ સપ્લાય બિઝનેસ માટે એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત અને નિયંત્રણ સમયગાળાની શરૂઆતમાં, નિયંત્રણ સમયગાળાના પ્રથમ વર્ષ માટે પ્રશુલ્ક નક્કી કરશે.

૧૬.૩.૪ સંબંધિત વર્ષો માટે મંજૂર કરેલ અનુમાનના સંબંધમાં એકાઉન્ટ્સની ઓડિટેડ બુકના આધારે નિયંત્રણ સમયગાળાના પ્રથમ બે વર્ષ માટે એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતને આગળ ધપાવવા માટે (મિડ-ટર્મ રિવ્યુ પિટિશન) મધ્યમ-ગાળાની

સમીક્ષા અરજી, નિયંત્રણ સમયગાળાના ત્રીજા વર્ષની ૩૦મી નવેમ્બર સુધીમાં નિયંત્રણ સમયગાળાના છેલ્લા બે વર્ષ માટે એકંદર આવક જરૂરિયાત માટેની તેની અરજી સાથે વીજઉત્પાદન કંપનીઓ અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા એસએલડીસી દ્વારા રજૂ કરવામાં આવશે:

પરંતુ એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાતની માન્ય અનુમાનમાંથી કામગીરી અને નાણાકીય પ્રદર્શનમાં કોઈ પણ તફાવતના કારણો અને હદનું મૂલ્યાંકન કરવાની જરૂર હોઈ શકે તેવા પડતર કિંમત હિસાબ અહેવાલ અથવા તેના તારીજ સહિત હિસાબી પત્રકો, હિસાબના પુસ્તકોની તારીજ અને આવી અન્ય વિગતોની સાથે, મિડ-ટર્મ રિવ્યુ પિટિશનમાં આયોગ દ્વારા નિર્ધારિત કરવામાં આવે તેવા નમૂનામાં માહિતીનો સમાવેશ કરવામાં આવશે.

વધુમાં ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (બહુ-વર્ષીય પ્રશુલ્ક) વિનિયમો, ૨૦૧૬ હેઠળ સંબંધિત નાણાકીય વર્ષના ઓડિટેડ વાર્ષિક એકાઉન્ટ્સ હાથ ધરવાની સાથે વીજઉત્પાદન કંપનીઓ, પ્રવહન પરવાનદાર અથવા એસએલડીસી માટે, મધ્ય-ગાળાની સમીક્ષા અરજીમાં નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે ટ્વૂઈંગ-અપ અથવા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ પહેલાના કોઈપણ નાણાકીય વર્ષ માટે, જેના માટે ટ્વૂઈંગ-અપ પૂર્ણ થવાનું બાકી હોય, તેનો પણ સમાવેશ કરવામાં આવશે.

વળી, આ વિનિયમો હેઠળ વીજઉત્પાદન કંપનીઓ, પ્રવહન પરવાનાદાર અને એસએલડીસી માટે નિયંત્રણ સમયગાળાના ત્રીજા, ચોથા અને પાંચમા વર્ષ માટે ટ્વૂ-અપ પિટિશન, આગામી નિયંત્રણ સમયગાળા દરમિયાન રજૂ કરવામાં આવશે.

૧૬.૩.૫ આયોગ, મિડ-ટર્મ રિવ્યુના આધારે નિયંત્રણ સમયગાળાના ચોથા અને પાંચમા વર્ષ માટે વીજઉત્પાદન કંપનીઓ, પ્રવહન પરવાનેદાર અને એસએલડીસી માટે સુધારેલ એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાત અને પ્રશુલ્ક અથવા ફી અને ખર્ચ નક્કી કરશે. તદુપરાંત, આયોગ નિયંત્રણ સમયગાળાના પ્રથમ અને બીજા વર્ષ માટે ટ્વૂઈંગ-અપ અને અરજદારના નિયંત્રણની અંદરના પરિબળો (અંકુશમાં રાખી શકાય તેવા પરિબળો) અને તેના નિયંત્રણ બહારના પરિબળો (અનિયંત્રિત પરિબળો) દ્વારા થતા પરિબળો અને મિડ-ટર્મ રિવ્યુની સાથે કામગીરીમાં વિવિધતાના વર્ગીકરણની કામગીરી પણ હાથ ધરશે.

૧૬.૩.૬ ઓડિટેડ એકાઉન્ટ્સ (હિસાબો)ના આધારે નિયંત્રણ સમયગાળાના પાછલા વર્ષ માટે કામગીરી અને નાણાકીય પ્રદર્શનના વાર્ષિક ટ્વૂઈંગ-અપ માટેની અરજી અને એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાતનું સુધારેલ અનુમાન, હાલના પ્રશુલ્કમાંથી અપેક્ષિત આવક, અપેક્ષિત મહેસૂલ ગાળો (ગેપ) અથવા સરપ્લસ અને નિયંત્રિત સમયગાળાના આગામી વર્ષ માટે સૂચિત કેટેગરી મુજબ પ્રશુલ્ક, વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા તેમના સંબંધિત ડિસ્ટ્રિબ્યુશન વાયર બિઝનેસ અને રિટેલ સપ્લાય બિઝનેસ માટે નિયંત્રણ સમયગાળાના દરેક વર્ષની ૩૦મી નવેમ્બર સુધીમાં રજૂ કરવામાં આવશે:

પરંતુ વિતરણ પરવાનદારે ઓડિટેડ એકાઉન્ટ્સ (હિસાબો), એકાઉન્ટ્સના પુસ્તકોની તારીજ, ટ્વૂઈંગ-અપ વર્ષ માટે અભ્યાસ પૂરો પાડવા માટેનો ખર્ચ અને આયોગને એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાતના માન્ય અનુમાનમાંથી અને પ્રશુલ્ક અને શુલ્કમાંથી અપેક્ષિત મહેસૂલ નાણાકીય કામગીરીમાં કોઈ પણ પ્રકારના ફેરફારના કારણો અને તેના હદનું મૂલ્યાંકન કરવા જરૂર હોય તેવી અન્ય વિગતોની સાથે આયોગ દ્વારા ઠરાવવામાં આવે તેવા ઢાંચામાં માહિતી રજૂ કરવાની રહેશે:

વધુમાં, વિતરણ પરવાનેદાર માટે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે ટ્વૂઈંગ-અપ અથવા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ પહેલાના કોઈપણ નાણાકીય વર્ષ માટે ટ્વૂઈંગ-અપ માટેની અરજી કે જેના માટે ટ્વૂઈંગ-અપ હજી પૂર્ણ થવાનું બાકી છે, તે ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (બહુ-વર્ષીય પ્રશુલ્ક) વિનિયમો, ૨૦૧૬ની જોગવાઈઓ અનુસાર સંબંધિત નાણાકીય વર્ષના ઓડિટેડ વાર્ષિક હિસાબો સાથે રજૂ કરવામાં આવશે:

વળી, આ વિનિયમો હેઠળ વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા તેમના સંબંધિત વાયર અને રિટેલ સપ્લાય બિઝનેસ માટે નિયંત્રણ સમયગાળાના ચોથા અને પાંચમા વર્ષ માટે ટ્વૂઈંગ-અપ પિટિશન, ત્યાર પછીના નિયંત્રણ સમયગાળા દરમિયાન રજૂ કરવામાં આવશે.

૧૬.૩.૭ આયોગ, વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા રજૂ કરવામાં આવેલી અરજીના આધારે નિયંત્રણ સમયગાળાના દરેક વર્ષ માટે વિતરણ વાયર બિઝનેસ અને રિટેલ સપ્લાય બિઝનેસ માટે સુધારેલ એકંદર મહેસૂલની જરૂરિયાત અને પ્રશુલ્ક નક્કી કરશે.

૧૬.૩.૮ તદ્દુપરાંત, આયોગ માન્ય અનુમાનના સંબંધમાં ઓડિટેડ એકાઉન્ટ્સ પર આધારિત પાછલા વર્ષના ખર્ચનું ટ્રુઈંગ-અપ અને મહેસૂલ અને અરજદારના નિયંત્રણની અંદરના પરિબળો (નિયંત્રણ કરી શકાય તેવા પરિબળો) અને અરજદારના નિયંત્રણની બહારના પરિબળો (અનિયંત્રિત પરિબળો)ને કારણે થતા પરિબળો તરીકે કામગીરીમાં વિવિધતાનું વર્ગીકરણ પણ હાથ ધરશે.

૧૬.૪ વાર્ષિક ટ્રુઈંગ અપનો વ્યાપક વિતરણ પરવાનેદારની કામગીરીની એકંદર મહેસૂલની જરૂરીયાત અને પ્રશુલ્ક અને ખર્ચમાંથી અપેક્ષિત મહેસૂલના મંજૂર કરેલ અનુમાન સાથે સરખામણી થશે અને તેમાં નીચેનાનો સમાવેશ થશે:

- (ક) વિવેકપૂર્ણ તપાસને આધીન, તે વર્ષ માટે માન્ય અનુમાન સાથે પાછલા વર્ષ માટે ઓડિટ કરાયેલ કામગીરીની સરખામણી.
- (ખ) આયોગે, વખતોવખત બહાર પાડેલ આદેશોના પાલનની સમીક્ષા:
- (ગ) કોઈ અન્ય પ્રસ્તુત વિગતો હોય તો તે.

૧૬.૫ અનિયંત્રિત પરિબળોને કારણે મંજૂર થયેલા લાભો અથવા નુકસાનના સરભર માટેની તંત્ર-વ્યવસ્થા, આ વિનિયમોના વિનિયમ ૨૦ અનુસાર હોવી જોઈશે અને નિયંત્રણક્ષમ પરિબળો આ વિનિયમોના વિનિયમ ૨૧ અનુસાર હોવા જોઈશે.

૧૬.૬ વિનિયમ ૧૬.૩ હેઠળ મિડ-ટર્મ રિવ્યુ અને ટ્રુઈંગ અપ પૂર્ણ થયા પછી, આયોગ આ વિનિયમોના વિનિયમ ૧૮ હેઠળ નિર્દિષ્ટ ફેરફાર માટે કામગીરીમાં કોઈપણ ફેરફારો અથવા અપેક્ષિત ફેરફારોમાં જવાદાર રહેશે:

પરંતુ આ વિનિયમોના વિનિયમ ૧૮ હેઠળ નિર્દિષ્ટ કરવામાં આવેલા ફેરફારો સિવાયના અન્ય ફેરફાર માટે કામગીરીમાં કોઈ પણ પ્રકારના ફેરફારો અથવા અપેક્ષિત ફેરફારો સંપૂર્ણપણે નિયંત્રણક્ષમ પરિબળોને જવાબદાર ગણવામાં આવશે.

૧૬.૭ મિડ-ટર્મ રિવ્યુ અથવા ટ્રુઈંગ અપ પૂર્ણ થયા પછી, આયોગ રેકર્ડ પર હુકમ કરશે:

- (ક) નિયંત્રણક્ષમ પરિબળોને લીધે અરજદારને મંજૂર થયેલ એકંદર નફો અથવા નુકસાન અને આવા લાભો અથવા આવા નુકસાનની રકમ કે જે આ વિનિયમોના વિનિયમ ૨૧ અનુસાર વહેંચી શકાશે;
- (ખ) અનિયંત્રિત પરિબળોને લગતા મંજૂર થયેલા ખર્ચના ઘટકો, જે અગાઉના વર્ષ દરમિયાન વસૂલ કરવામાં આવ્યા ન હતા, તે આ વિનિયમોના વિનિયમ ૨૦ મુજબ પસાર કરવામાં આવશે;
- (ગ) જે તારીખે આવી ઘટ/પુરાંત બાકી હોય તે તારીખથી તે સમયગાળા માટે મહેસૂલી ઘટ અથવા મહેસૂલી પૂરાંતની રકમ પર મંજૂર કરવા (carrying વહન કરવા)/ (holding) રાખવાનો ખર્ચ, એટલે કે વ્યાજની ગણતરી નાણાકીય વર્ષના મધ્ય ભાગથી જે નાણાકીય વર્ષમાં મહેસૂલી ઘટ/પુરાંત થયી હોય તે નાણાકીય વર્ષના મધ્ય ભાગ સુધીના સમયગાળા માટે થવી જોઈએ, જેમાં વસૂલાતની દરખાસ્ત કરવામાં આવી હોય, જેની ગણતરી એક વર્ષના એસબીઆઈ એમસીએલઆરના વેઈટેડ સરેરાશ દરે સાદા વ્યાજના આધારે કરવામાં આવી હોય અથવા એસબીઆઈ દ્વારા સમયાંતરે તેના કોઈ પણ રિપ્લેસમેન્ટની ગણતરી કરવામાં આવી હોય, જે ૧ વર્ષના સમયગાળા માટે લાગુ પડે છે, જે પ્રસ્તુત વર્ષ દરમિયાન પ્રવર્તમાન રીતે લાગુ પડતું હોય તેમ એટલે કે જે વર્ષ માટે મહેસૂલી ઘટ અથવા મહેસૂલી પુરાંત નક્કી કરવામાં આવે છે તે વર્ષ:

પરંતુ જે વર્ષ માટે મહેસૂલી ઘટ પડે તે પૂર્વેના વર્ષોમાં કરેલ વહન ખર્ચ માટે વિવેકપૂર્ણ તપાસ અને દસ્તાવેજ પુરાવાની રજૂઆતને આધીન રહીને મહેસૂલી ગાળાની રકમ પર વહન ખર્ચને ઉપરની મર્યાદામાં છૂટ આપવી:

વધુમાં, વહન કરવાના ખર્ચ અથવા હોલ્ડિંગ ખર્ચ, ટ્રુઈંગ અપ કર્યા પછી મંજૂર કર્યા મુજબ કાર્યક્ષમતાના લાભો અને નુકસાનની વહેંચણી પછી ચોખ્ખી હકદારી પર મંજૂર કરવામાં આવશે.

- (ઘ) આગામી વર્ષ માટે નક્કી કરેલ પ્રશુલ્ક.

પરંતુ પ્રશુલ્ક ખર્ચ પ્રતિબિંબીત રહેશે અને કુદરતી આફતની પરિસ્થિતિઓ સિવાય મંજૂર વાર્ષિક મહેસૂલ જરૂરિયાત અને મંજૂર પ્રશુલ્કમાંથી અંદાજિત વાર્ષિક મહેસૂલ વચ્ચે કોઈ અંતર રહેશે નહિ:

વધુમાં, જો કોઈ તફાવત હોય તો તે, મંજૂર વાર્ષિક મહેસૂલ જરૂરિયાતના ત્રણ ટકાથી વધુ હોવો જોઈશે નહિ.

૧૬.૮ અરજદારે પ્રશુલ્ક અને ટ્રુઈંગ અપ અથવા યથાપ્રસંગ મિડ-ટર્મ રિવ્યુના નિર્ધારણ માટે અરજ સાથે અલગ ઓડિટેડ એકાઉન્ટિંગ (હિસાબ) પત્રકો રજૂ કરવા જોઈશે:

પરંતુ આયોગ એકવાર નિયંત્રક હિસાબો રજૂ કરવા માટેના વિનિયમો જાહેર કરે એટલે પ્રશુલ્ક નક્કી કરવાની અરજીઓ અને તેને ટ્રુઈંગ-અપ કરવાની કામગીરી નિયંત્રણ હિસાબોને આધારે કરાશે:

વધુમાં, વાયરના ધંધા અને પુરવઠા ધંધા વચ્ચે સંપૂર્ણ હિસાબી વિભાજન કરાયું ન હોય તો, વિતરણ પરવાનેદારની એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતનું વિભાજન, આ વિનિયમોના પ્રકરણ-૭માં નિર્દિષ્ટ ફાળવણી સિદ્ધાંતો અનુસાર વાયર ધંધા અને છૂટક પુરવઠા ધંધા વચ્ચે કરાશે.

વળી, વીજઉત્પાદન કંપનીઓ, પ્રવહન પરવાનાદારો, એસએલડીસી અને વિતરણ પરવાનાદારો, નાણાકીય નિવેદન અને નિયમનકારી ફોર્મેટ મુજબ ઇન્ડિયન એકાઉન્ટિંગ સ્ટાન્ડર્ડ્સ (આઈએનડી એએસ) અને સામાન્ય રીતે એકાઉન્ટિંગ સ્વીકૃત સિદ્ધાંતો (જીએએપી) હેઠળ એકાઉન્ટિંગ સ્ટેટમેન્ટ દર્શાવતું હિસાબ-મેળ પત્રક રજૂ કરશે.

૧૬.૮ વિતરણ પરવાનાદારો (હોદ્દાદારો) પાસે આ વિનિયમો હેઠળ જેના સંદર્ભમાં આયોગે બહુવિધ વિતરણ પરવાના જારી કર્યા છે તેવા વિસ્તાર માટે અલગ અરજીઓ દાખલ કરવાનો વિકલ્પ રહેશે:

પરંતુ આ પ્રકારની દરેક અલગ અરજી(પિટિશન)માં ખર્ચ, મહેસૂલ, અસ્કયામતો, જવાબદારીઓ, મૂડીકરણ અને દરેક અલગ ક્ષેત્ર જેના માટે તે (અરજી) દાખલ કરવામાં આવી છે તેની એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત અને પ્રશુલ્ક નક્કી કરી કરવા આયોગને સક્ષમ બનાવતી કક્ષા મુજબ પ્રશુલ્કની તમામ આવશ્યક વિગતો સામેલ હોવી જોઈશે:

વધુમાં, આવા દરેક વિસ્તાર માટે ધ્યાનમાં લેવામાં આવેલા આવા ખર્ચ, મહેસૂલ, અસ્કયામતો, જવાબદારીઓ અને મૂડીકરણને પુરવઠાના બાકીના વિસ્તાર માટે અરજી રજૂ કરતી વખતે બાકાત રાખવામાં આવશે:

વળી, વિતરણ પરવાનાદારે સમગ્ર એન્ટિટી વચ્ચેના ખર્ચ, મહેસૂલ અસ્કયામતો, જવાબદારીઓ અને મૂડીકરણ અને જેના માટે વિતરણ પરવાનાદારે અલગ અરજી દાખલ કરી છે તેવા પુરવઠાના દરેક અલગ ક્ષેત્ર માટે હિસાબ-મેળ પત્રક રજૂ કરવાનું રહેશે.

૧૭. બહુવર્ષિય પ્રશુલ્ક અરજી

૧૭.૧ અરજદારે નિયંત્રણ સમયગાળા માટે એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત અને પ્રશુલ્ક અથવા ફી અને ખર્ચ દરખાસ્તનું અનુમાન, આ વિનિયમોમાં જોગવાઈ કર્યા મુજબની રીતે, અને તેટલી સમય-મર્યાદામાં અને તેની સાથે વખતોવખત સુધારા મુજબના ૨૦૦૫ના ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (ફી, દંડ અને ખર્ચ) વિનિયમો અન્વયે નિર્દિષ્ટ કર્યા મુજબ ચૂકવવાપાત્ર એવી ફીની સાથે રજૂ કરશે.

૧૭.૨ અરજદાર, આયાગે વખતોવખત ઠરાવ્યા પ્રમાણે માર્ગદર્શક સૂચનાઓ અને ફોર્મેટ અનુસાર, વિગતવાર મૂડી રોકાણ યોજના, નાણા-વ્યવસ્થા યોજના, ભૌતિક લક્ષ્યાંકો, બળતણ ઉપયોગ યોજના, વર્ગવાર વેચાણ અને માગ અંદાજો, સંસાધન પર્યાપ્તતા યોજના સહિત વીજળી પ્રાપ્તિ યોજનાની સાથોસાથ નિયંત્રણ મુદત દરમિયાન એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતનો સમાવેશ કરતા અલગ-અલગ બાબતોની વર્તણૂંકના ફેરફારો સંબંધિત ધારણાઓનો ઉપયોગ કરીને એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતનું અનુમાન વિકસાવશે.

૧૭.૩ મૂડી રોકાણ યોજના, અલગ રીતે, નિયંત્રણ મુદતમાં ખેંચાયેલ ચાલુ પરિયોજનાઓ અને નિયંત્રણ મુદતમાં શરૂ થનાર પરંતુ નિયંત્રણ મુદતની અંદર કે તેની બહાર પૂરી થનાર નવી પરિયોજનાઓ (વાજબી કારણ સાથે) દર્શાવશે. આયોગ દ્વારા મૂડી રોકાણ યોજનાને ગણતરીમાં લેવા અને મંજૂર કરવા માટે અરજદારે લાગુ પડતી તાંત્રિક અને વાણિજ્યિક વિગતો રજૂ કરવાની જરૂર પડશે.

૧૭.૪ વિતરણ પરવાનેદારે ભારત સરકારના ઊર્જા મંત્રાલય દ્વારા જારી કરવામાં આવેલી સંસાધન પર્યાપ્તતા માર્ગદર્શિકા, કેન્દ્રીય વિદ્યુત સત્તામંડળ દ્વારા ચકાસ્યા પ્રમાણેના તેના લાંબા ગાળાની ડિસ્કોમ રિસોર્સ એડિક્વેસી પ્લાન (એલટી-ડીઆરએપી), વીજ ખરીદી માટે ધ્યાને લેવાના તમામ વિજઉત્પાદન મથકોના મેરીટ ઓર્ડર ડીસ્પેચ સિદ્ધાંતો, વખતોવખત સુધાર્યા પ્રમાણે ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (નવીનીકરણપાત્ર સાધનોમાંથી વીજળી પ્રાપ્તિ) વિનિયમો, ૨૦૧૪ હેઠળ રીન્યુએબલ પરચેસ ઓબ્લીગેશન (RPO) ના જથ્થા અને વીજ કાર્યક્ષમતા (EE) અને માંગ બાજુના વ્યવસ્થાપનની (DSM) યોજનાઓ માટે કોઈ લક્ષ્યાંક નક્કી કરેલ હોય, તો તે ધ્યાને લઈને વિજ ખરીદીની જરૂરિયાતને અંદાજવી જોઈશે:

પરંતુ MYT અરજી (પિટિશન) ફાઈલ કરતી વખતે, કેન્દ્રીય વિદ્યુત સત્તામંડળ (CEA) દ્વારા ચકાસાયેલ લાંબા ગાળાની ડિસ્કોમ રિસોર્સ એડિક્વેસી પ્લાન (LT-DRAP)ને આખરી ઓપ આપવામાં ન આવે તો, અંતિમ યોજના એઆરઆર અને નિયંત્રણ સમયગાળાના બીજા વર્ષ માટે ટેરિફ પિટિશનના નિર્ધારણની સાથે ફાઈલ કરવામાં આવશે.

૧૭.૫ અરજદાર, નીચેની બાબતોને આધારે પ્રશુલ્ક અને ખર્ચમાંથી મળતી અપેક્ષિત આવકનું અનુમાન વિકસાવશે.

(ક) વીજઉત્પાદન કંપનીના કેસમાં, નિયંત્રણ મુદતની અંદર આગામી નાણાકીય વર્ષ માટે દરેક એકમ મથક દ્વારા ઉત્પન્ન થનાર વીજળીના જથ્થાનો અંદાજ;

- (ખ) પ્રવહન પરવાનેદારના કેસમાં, નિયંત્રણ મુદતની અંદર આગામી નાણાકીય વર્ષ માટે પ્રવહન સિસ્ટમ વપરાશકર્તાને ફાળવેલ પ્રવહન ક્ષમતાના અંદાજો;
- (ગ) નિયંત્રણ સમયગાળાના દરેક વર્ષ માટે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્રના કેસમાં, હિતાધિકારીઓ સુધી વિસ્તારવાના સેવાના અંદાજ,
- (ઘ) વિતરણ પરવાનેદારના કેસમાં, નિયંત્રણ મુદતની અંદર આગામી નાણાકીય વર્ષ માટે ગ્રાહકોને પૂરી પાડવાની વીજળી અને વિતરણ સિસ્ટમ વપરાશકર્તાઓ વતી બ્લીલ કરવાની વીજળીના જથ્થાના અંદાજ;

પરંતુ વિતરણ પરવાનાદારે ઇનપુટ એનર્જી અને ઇનપુટ રેટ સહિત દરેક વિતરણ ફેન્ચાઇઝી વિસ્તાર માટે કેટેગરી મુજબના વેચાણની સંબંધિત વિગતો અલગથી રજૂ કરવાની રહેશે.

- (ચ) અરજી કર્યાની તારીખે પ્રવર્તમાન પ્રશુલ્ક.

૧૭.૬ એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત અને પ્રશુલ્ક તથા ખર્ચમાંથી અપેક્ષિત આવકની અનુમાનને આધારે, વીજઉત્પાદન કંપની, પ્રવહન પરવાનેદાર, રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર તથા વિતરણ વાયર ધંધા અને છૂટક પુરવઠા ધંધા માટેના વિતરણ પરવાનેદાર પ્રશુલ્કની દરખાસ્ત કરશે જે સૂચિત વસૂલ કરવાના પ્રમાણની અગાઉના વર્ષોની વસૂલ ન કરાયેલી મહેસૂલી ઘટ સહિત એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાતને પૂર્ણ કરશે.

૧૭.૭ અરજદાર અનુમાનના સમર્થનમાં પૂરેપૂરી વિગતો પૂરી પાડશે, જેમાં ભૂતકાળની કામગીરી, કાર્યક્ષમતા કે ઉત્પાદકતા પ્રાપ્તિ હાંસલ કરવા સૂચિત પહેલ-પગલાં, ટેકનિકલ અભ્યાસ, કરારયુક્ત ગોઠવણો અને/અથવા ગૌણ સંશોધનની વિગતો સમાવિષ્ટ થશે પરંતુ તેટલા પૂરતું મર્યાદિત રહેશે નહીં, જેથી આયોગ અનુમાનના વાજબીપણાનું મૂલ્યાંકન કરી શકે.

૧૮. કેટલીક પરિવર્તી બાબતો માટે ખાસ ગંતવ્ય-માર્ગ (trajectory)

૧૮.૧ MYT પિટિશનને મંજૂર કરતી વખતે, આયોગ સમગ્ર નિયંત્રણ સમયગાળા માટે ટ્રાન્સમિશન નુકસાન, વિતરણ નુકસાન, બ્લીલિંગ નુકસાન, સંગ્રહ કાર્યક્ષમતા, AT&C નુકસાન સહિત પરંતુ તેના સુધી મર્યાદિત ન હોય તેમ પરિવર્તી બાબતો માટે એક ગંતવ્ય-માર્ગ નક્કી કરશે.

૧૯. નિયંત્રણપાત્ર અને નિયંત્રણપાત્ર ન હોય તેવાં પરિબળો

૧૯.૧ આ વિનિયમોના હેતુ માટે, “બિન-નિયંત્રણપાત્ર પરિબળો” એ શબ્દમાં નીચેના પરિબળોમાં સમાવેશ થશે, જે અરજદારના નિયંત્રણ બહાર હોય અને અરજદાર દ્વારા તેમાં ઘટાડો ન કરી શકાય.

- (ક) કુદરતી આપત્તિની ઘટનાઓ;
- (ખ) કેન્દ્ર સરકાર, રાજ્ય સરકાર કે આયોગના કાયદા, અદાલતી જાહેરાતો અને આદેશોમાં ફેરફાર;
- (ગ) કુળાવાના દરમાં અણધાર્યા ફેરફારો, કરવેરા અને વૈધાનિક લેવી જેવી અર્થવ્યવસ્થાની વ્યાપક અસરો;
- (ઘ) જમીન સંપાદન માટે કાયદાકીય મંજૂરીઓમાં વિલંબ;
- (ચ) ઈંધણની કિંમતમાં અને/અથવા વીજ ખરીદીના ભાવમાં ફેરફાર;
- (છ) ગ્રાહકોની સંખ્યાનું મિશ્રણ અથવા ગ્રાહકોને મોકલાતી વીજળીના જથ્થામાં ફેરફાર;

પરંતુ અરજદારના પુરવઠા વિસ્તારમાં એક કરતાં વધુ વિતરણ પરવાનેદાર હોય ત્યાં, એક વિતરણ પરવાનેદારથી અન્ય તરફ સ્થળાંતરને કારણે બે કે વધુ આવા વિતરણ પરવાનેદારો સેવા આપતા હોય તે વિસ્તારમાં ગ્રાહકોની સંખ્યાના મિશ્રણમાં અથવા ગ્રાહકોને પૂરી પડતી વીજળીના જથ્થામાં કોઈ ફેરફાર નિયંત્રણપાત્ર હોવાનું ગણાશે.

- (જ) માંડવાળ કરેલ ખરાબ દેવામાંથી વસૂલાત

પરંતુ અરજદાર એમ માને કે ઉપર નિર્દિષ્ટ ન કરેલ કોઈ ફેરફારો અંગે બિનનિયંત્રણપાત્ર પરિબળોને કારણે નાણાકીય વર્ષની કામગીરીમાં મહત્વપૂર્ણ ફેરફાર કે અપેક્ષિત ફેરફાર થયેલ છે તો આવા અરજદાર, આયોગને તેમના વિવેકાધિકાર પ્રમાણે, નાણાકીય વર્ષ માટે આ વિનિયમ હેઠળ આવા ફેરફારનો સમાવેશ કરવા અરજી કરશે.

૧૯.૨ અરજદારની કામગીરીમાં કેટલાક દ્રષ્ટાંતરૂપ ફેરફારો કે અપેક્ષિત ફેરફારો આયોગ દ્વારા નિયંત્રણપાત્ર પરિબળોને કારણે થયા હોવાનું ગણાશે, જેમાં નીચેના પરિબળોનો સમાવેશ થાય છે, પરંતુ તેટલા પૂરતા મર્યાદિત નથી.

- (ક) આવી પરિયોજનાના ક્ષેત્રમાં મંજૂર કરેલ ફેરફાર, વૈધાનિક વેરામાં ફેરફાર અથવા કુદરતી આપત્તિની ઘટનાને કારણે ન હોય તેની મૂડી ખર્ચ પરિયોજનાના અમલમાં સમય અને/અથવા અતિશય ખર્ચ/કાર્યક્ષમતાને કારણે મૂડીકરણમાં ફેરફાર;
- (ખ) ઉપર ખંડ (ક)માં નિર્દિષ્ટ કર્યા પ્રમાણે, મૂડીકરણમાં ફેરફારને કારણે વ્યાજ અને નાણા ખર્ચ, ઇકવીટી પર વળતર, કાર્યરત મૂડી પર વળતર અને ઘસારા-ખર્ચમાં ફેરફાર;
- (ગ) વિતરણ પરવાનેદાર સિવાય પ્રવહન પરવાનેદારની રાજ્યાંતર્ગત પ્રવહન નુકસાનમાં ભિન્નતા;
- (ઘ) વિતરણ પરવાનેદારની ટેકનિકલ અને વાણિજ્યિક ઘટનાં ફેરફાર;
- (ચ) કામગીરી પારમિતિઓમાં ફેરફાર;
- (છ) કાર્યકારી મૂડી પરના વ્યાજમાં ફેરફાર;
- (જ) વિનિયમો અનુસાર છૂટછાટ આપી હોય તે સિવાય ૨૦૦૫ના ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ(વિતરણ પરવાનેદારની કામગીરીનું ધોરણ) વિનિયમોમાં નિર્દિષ્ટ ધોરણો પરિપૂર્ણ કરવામાં નિષ્ફળતા;
- (ઝ) શ્રમ ઉત્પાદકતામાં ફેરફાર;
- (ટ) સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચમાં ફેરફાર;
- (ડ) સંચાલન (ઓપરેટિંગ) ધોરણોમાં તફાવત
- (ડ) માંડવાળ કરેલ ખરાબ દેવું;

૨૦. બિન-નિયંત્રણપાત્ર પરિબળોને કારણે પ્રાપ્તિ અને નુકશાન થવા માટે તંત્ર-વ્યવસ્થા

૨૦.૧ બિન-નિયંત્રણપાત્ર પરિબળોને કારણે વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વિજભાર રવાનગી કેન્દ્ર કે વિતરણ પરવાનેદારને મંજૂર થયેલ એકંદર પ્રાપ્તિ કે નુકશાન, આ વિનિયમો અન્વયે આયોગે પસાર કરેલ આદેશમાં નિર્દિષ્ટ કર્યા મુજબની મુદત દરમિયાન વીજઉત્પાદન કંપની, પ્રવહન પરવાનેદાર, રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર તથા વિતરણ પરવાનેદારના પ્રશુલ્કમાં હિસાબમેળ તરીકે પસાર કરાશે.

૨૦.૨ વીજઉત્પાદન કંપની, પ્રવહન પરવાનેદાર, રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર તથા વિતરણ પરવાનેદાર આયોગે ઠરાવેલ નમૂનામાં કરેલ ખર્ચ અને અર્જીત આવક વચ્ચેના ફેરફાર અને આયોગે મંજૂર કરેલા આંકડા અંગેની વિગતો, આયોગ દ્વારા ખરાઈ માટે જરૂરી હોય તે પ્રમાણે વિગતવાર ગણતરી અને સમર્થક દસ્તાવેજોની સાથોસાથ રજૂ કરવી.

૨૦.૩ આ વિનિયમમાં સમાવિષ્ટ કશું પણ, બળતણ અને વીજ ખરીદીના ભાવમાં ફેરફારને કારણે થતી કોઈ પ્રાપ્તિ કે નુકશાન સંબંધમાં લાગુ પડશે નહીં અને આ પ્રાપ્તિ કે નુકશાન અંગે આ વિનિયમોના વિનિયમ ૧૧૫માં ઉલ્લેખિત ઈધણ અને વીજળી ખરીદી સમાયોજન સરચાર્જ (FPPAS) સૂત્ર અનુસાર આયોગ દ્વારા સમયાંતરે નિર્દિષ્ટ કર્યા પ્રમાણે કાર્યવાહી કરાશે.

૨૧. નિયંત્રણપાત્ર પરિબળોને કારણે પ્રાપ્તિ કે નુકશાનની હિસેદારી માટે તંત્ર વ્યવસ્થા

૨૧.૧ વીજઉત્પાદન કંપની, પ્રવહન પરવાનેદાર, રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્રને નિયંત્રણપાત્ર પરિબળોને કારણે થયેલ મંજૂર કરાયેલ એકંદર પ્રાપ્તિ બાબતે નીચેની રીતે કામકાજ હાથ ધરાશે :

- (ક) આવી પ્રાપ્તિની બે તૃતીયાંશ રકમ, આ વિનિયમ-૧૬.૭ હેઠળ આયોગના ઓર્ડરમાં નિયત કરેલ મુદત દરમિયાન પ્રશુલ્કમાં વળતર તરીકે પસાર કરાશે.
- (ખ) આવા પ્રાપ્તિની બાકી રકમ, વીજઉત્પાદન કંપની, પ્રવહન પરવાનેદાર, રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર તથા વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા જાળવી રાખવામાં આવશે.

૨૧.૨ નિયંત્રણપાત્ર પરિબળોને કારણે વીજઉત્પાદન કંપની, પ્રવહન પરવાનેદાર, રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર તથા વિતરણ પરવાનેદારને મંજૂર કરેલ એકંદર નુકશાન બાબતે નીચેની રીતે કામકાજ હાથ ધરાશે :

- (ક) આવા નુકશાનની એક તૃતીયાંશ, રકમ, આ વિનિયમ ૧૬.૭ અન્વયે આયોગના હુકમમાં નિયત કર્યા પ્રમાણે તેટલી મુદત દરમિયાન પ્રશુલ્કના વધારાના ચાર્જ તરીકે પસાર કરી શકાશે.
- (ખ) આવા નુકશાનની બાકીની રકમ વીજઉત્પાદન કંપની, પ્રવહન પરવાનેદાર, રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર તથા વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા ચૂકવાશે.

૨૧.૩ લાંબા ગાળાની લોન પર વ્યાજના દરમાં ભિન્નતાને કારણે વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા એસએલડીસી અથવા વિતરણ પરવાનેદારને મંજૂર થયેલા લાભ અથવા નુકસાન, આ વિનિયમોના વિનિયમ ૩૩માં ઉલ્લેખિત રીતે કરવામાં આવશે.

૨૨. પ્રશુલ્કનો નિર્ણય

૨૨.૧ પ્રશુલ્ક નિર્ણય માટે આયોગ દ્વારા હાથ ધરાનાર કાર્યવાહી, ૨૦૦૪ના વખતોવખત સુધાર્યા મુજબના ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (કારોબારનું સંચાલન) વિનિયમો અનુસાર હાથ ધરાશે.

૨૨.૨ આ વિનિયમોમાં ગમે તે સમાવિષ્ટ હોય તેમ છતાં આયોગને તમામ સમયે સ્વયંના ધોરણે કે વીજઉત્પાદન કંપની, પ્રવહન પરવાનેદાર, રાજ્ય વીજભાર સ્વાનગી કેન્દ્ર તથા વિતરણ પરવાનેદારે કરેલી પીટીશનને આધારે, કોઈપણ વીજઉત્પાદન કંપની, પ્રવહન પરવાનેદાર, રાજ્ય વીજભાર સ્વાનગી કેન્દ્ર તથા વિતરણ પરવાનેદારની બોલીઓ અને શરતો સહિત પ્રશુલ્ક અથવા ફી અને ખર્ચ નક્કી કરવાની સત્તા રહેશે.

પરંતુ આવો પ્રશુલ્ક અથવા ફી અને ખર્ચનો નિર્ણય, આયોગે અગાઉ મંજૂર કરેલ હોય કે નહીં અને આ વિનિયમો લાગુ પાડ્યા પહેલાં કે પછી દાખલ કરેલ હોય તેમ છતાં સમજૂતિ કે ગોઠવણ કે અન્યથા હોય તે મુજબ હોઈ શકે.

૨૨.૩ આ વિનિયમોમાં ગમે તે સમાવિષ્ટ હોય તેમ છતાં, આયોગ, કેન્દ્ર સરકારની માર્ગદર્શક સૂચનાઓ અનુસાર પારદર્શક બોલી પ્રક્રિયા મારફત આવું પ્રશુલ્ક નક્કી કરવામાં આવ્યું હોય તો, આયોગ તે પ્રશુલ્ક અપનાવશે.

પરંતુ, કેન્દ્ર સરકારે બહાર પાડેલ માર્ગદર્શક સૂચનાઓ યોગ્ય રીતે અનુસરવામાં આવી હોવાની ખાતરી કરવા આયોગને જરૂરી જણાય તેવી માહિતી અરજદારે પૂરી પાડવાની રહેશે.

૨૩. વીજ ઉત્પાદન પ્રશુલ્ક નક્કી કરવું

૨૩.૧ હાલનું વીજઉત્પાદન મથક :

૨૩.૧.૧ આયોગે, આ વિનિયમો અમલમાં આવ્યા તે તારીખ પહેલાં કોઈપણ સમયે વીજઉત્પાદન કંપની અને વિતરણ પરવાનેદાર વચ્ચે વીજખરીદી સમજૂતિ કે ગોઠવણ મંજૂર કરેલ હોય, અથવા ચાલુ વીજઉત્પાદન એકમ/મથકેથી વીજળીના પૂરવઠા માટે તેમાં સમાવિષ્ટ પ્રશુલ્ક અપનાવ્યું હોય તો વીજઉત્પાદન કંપની દ્વારા વિતરણ પરવાનેદારને વીજળી પૂરી પાડવા અંગે પ્રશુલ્ક, આયોગે મંજૂર કરેલ કે અપનાવેલ હોય તેટલી મુદત માટે આવો વીજખરીદી સમજૂતિ કે ગોઠવણમાં દર્શાવેલ પ્રશુલ્ક મુજબ રહેશે.

૨૩.૧.૨ આ વિનિયમો અમલમાં આવ્યાની તારીખે, જ્યાં આયોગે, ચાલુ વીજઉત્પાદન મથકેથી વીજળી પૂરવઠા માટે વીજઉત્પાદન કંપની અને વિતરણ પરવાનેદાર વચ્ચે વીજખરીદી સમજૂતિ કે ગોઠવણ મંજૂર ન કરી હોય અથવા આયોગે તેમાં સમાવિષ્ટ પ્રશુલ્ક ન અપનાવ્યું હોય અથવા કોઈ વીજખરીદી સમજૂતિ કે ગોઠવણ ન થઈ હોય ત્યાં, આ વિનિયમો અમલમાં આવ્યા તે તારીખ પછી આવી વીજઉત્પાદન કંપની દ્વારા આવા વિતરણ પરવાનેદારને વીજળીનો પૂરવઠો, આયોગે મંજૂર કરેલ વીજખરીદી સમજૂતિ અનુસાર પૂરો પાડવામાં આવશે:

પરંતુ, ભારત સરકારના ઊર્જા મંત્રાલય દ્વારા વીજળીની ફાળવણીના કિસ્સા સિવાય આવી વીજખરીદી સમજૂતિ કે ગોઠવણની મંજૂરી માટેની અરજી, વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા આ વિનિયમોના જાહેરનામાની તારીખથી ત્રણ મહિનાની મુદતની અંદર આયોગને અરજી કરવાની રહેશે:

વધુમાં, વીજળીનો આ પૂરવઠો, આયોગ આ વીજખરીદી સમજૂતિ મંજૂર કરે ત્યાંસુધી યથાપ્રસંગ હાલની સમજૂતિ કે ગોઠવણ હેઠળ ચાલુ રાખવાની છૂટ આપશે અને આવી વીજખરીદી સમજૂતિ કે ગોઠવણનો લેખિતમાં નોંધેલા કારણોસર આયોગ અસ્વીકાર કરે તો તે તત્કાલ બંધ કરાશે.

૨૩.૨ નવાં વીજઉત્પાદન મથકો :

૨૩.૨.૧ નવા વીજઉત્પાદન એકમ/મથકેથી વીજઉત્પાદન કંપની દ્વારા વિતરણ પરવાનેદારને વીજળી પૂરી પાડવા માટેનું પ્રશુલ્ક આયોગે મંજૂર કરેલ વીજખરીદી સમજૂતિ અનુસારના પ્રશુલ્ક પ્રમાણે રહેશે.

૨૩.૩ પોતાના વિજઉત્પાદન મથકો :

૨૩.૩.૧ જ્યાં વિતરણ પરવાનેદાર વીજળી ઉત્પાદનનો ધંધો પણ હાથ ધરતો હોય ત્યાં, વિતરણ પરવાનેદારના વીજળી ઉત્પાદન ધંધાથી તેના છૂટક પૂરવઠા ધંધાને વીજળી પૂરી પાડવા માટેનો તબદીલી ભાવ (ટ્રાન્સફર પ્રાઈસ) આયોગ દ્વારા નક્કી કરાશે.

પરંતુ આયોગને આવા પુરવઠા માટે તબદીલી કિંમત (ટ્રાન્સફર પ્રાઈસ) નક્કી કરવા માટે આ વિનિયમના પ્રકરણ ૪માં નિર્દિષ્ટ નિયમો અને શરતોને ધ્યાનમાં લેવી પડશે.

૨૩.૪ વિતરણ પરવાનેદાર વીજઉત્પાદન ધંધા માટે અલગ રેકર્ડ જાળવશે અને ફાળવણી પત્રક જાળવશે, જેથી આયોગ, આવા ધંધાને લગતું પ્રત્યક્ષ અને પરોક્ષ ખર્ચ અને આવા ધંધામાંથી મળતી ઇકિવટી પરનું રીટર્ન સ્પષ્ટપણે મુકરર કરી શકે.

પરંતુ એકવાર આયોગ નિયંત્રક હિસાબો રજૂ કરવા માટે વિનિયમો જાહેર કરે એટલે, પ્રશુલ્ક નિર્ણય અને ટ્રુઈંગ-અપ કામગીરી માટેની અરજીઓ નિયંત્રક હિસાબોને આધારે કરાશે.

૨૩.૫ વિતરણ પરવાનેદાર, વીજળીના છૂટક પુરવઠા માટે પ્રશુલ્ક નક્કી કરવાની અલગ અરજીની સાથે ઉત્પાદન ધંધાને લગતા આ વિનિયમોના પ્રકરણ-૪ અન્વયે જરૂરી માહિતી રજૂ કરશે.

૨૪. પ્રવહન, રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર, વિતરણ વાયર ધંધો, છૂટક પુરવઠા ધંધા માટે પ્રશુલ્ક, ફી અને (ખર્ચ) ચાર્જીસ નક્કી કરવાં

૨૪.૧ આ વિનિયમોમાં સમાવિષ્ટ કાર્યપદ્ધતિ અનુસાર પ્રવહન પરવાનેદાર, વિતરણ પરવાનેદાર અથવા યથાપ્રસંગ રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર દ્વારા કરાયેલી અરજીને આધારે પ્રવહન ધંધો, વિતરણ વાયર ધંધો, છૂટક પુરવઠા ધંધો અને રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર માટે ફી અને ખર્ચ માટે આયોગ એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાત અને પ્રશુલ્ક નક્કી કરશે.

૨૪.૨ આયોગે નીચેના માટે પ્રશુલ્ક નક્કી કરશે:

- (ક) આ વિનિયમોના પ્રકરણ-૫માં સમાવિષ્ટ શરતો અનુસાર વીજળી પ્રવહન;
- (ખ) આ વિનિયમોના પ્રકરણ-૬માં સમાવિષ્ટ શરતો અનુસાર રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્રની ફી અને ખર્ચ;
- (ગ) આ વિનિયમોના પ્રકરણ-૭માં સમાવિષ્ટ શરતો અનુસાર વિતરણ વાયર ધંધો
- (ઘ) આ વિનિયમોના પ્રકરણ-૮માં સમાવિષ્ટ શરતો અનુસાર છૂટક પુરવઠા ધંધો.

૨૫. ફાઈલિંગ કાર્યપદ્ધતિ

૨૫.૧ અરજદાર આયોગને કરેલ તેની અરજીના ભાગ તરીકે, આયોગ વખતોવખત નક્કી કરે તેવા ફોર્મમાં એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતની તેની ગણતરી અને પ્રશુલ્ક તથા ખર્ચમાંથી અપેક્ષિત આવકની પૂરેપૂરી વિગતો પૂરી પાડશે અને ત્યારપછી આયોગ કે સચિવ કે આયોગે આ માટે નામ/નિર્દિષ્ટ કરેલ કોઈપણ અધિકારી આવી ગણતરીનું મૂલ્યાંકન કરવા માટે વાજબીપણે માગે તેવી વધુ માહિતી કે વિગતો કે દસ્તાવેજો આપશે :

પરંતુ અરજીની સાથે સંબંધિત હોય તેવા, વર્ગવાર પ્રશુલ્ક દર્શાવતા પ્રશુલ્ક અને ખર્ચમાં પુનરાવર્તન સાથેની દરખાસ્ત અને આ પુનરાવર્તન એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતમાં નિયંત્રણ મુદતના સંબંધિત વર્ષ માટે જો કોઈ ઘટ હોય તો તે ઘટ કેવી રીતે પૂરી પાડશે તે દર્શાવતી દરખાસ્ત રજૂ કરશે.

વધુમાં, અરજદારે ફરજિયાતપણે રજૂ કરવાની વિગતો માટે, આયોગ વખતોવખત અલગ અલગ ઢાંચા(ફોર્મેટ)નો નિર્દિષ્ટ કરશે, કેમકે, એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત આકારવા અને પ્રશુલ્ક નક્કી કરવા તે જરૂરિયાત બનશે:

વળી, કાગળના ઉપયોગ અંગે એકરૂપતા લાવવા અને રજૂઆતોની સુઘડતા અને સુવાચ્યતા સુનિશ્ચિત કરવા માટે અરજદાર દ્વારા આયોગને દાખલ કરવાની અરજી, વધારાની માહિતી, જવાબો અને અન્ય દસ્તાવેજો, કાગળની બંને બાજુઓ પર ફોન્ટ, ટાઈમ્સ ન્યૂ રોમન, ફોન્ટ સાઈઝ ૧૨, દોઢ લીટીના અંતરમાં (અવતરણો અને ઇન્ડેન્ટ્સ માટે-એક લીટીના અંતરમાં ફોન્ટ સાઈઝ ૧૧), ડાબી અને જમણી બાજુએ અને ઉપર અને નીચે પૂરતા માર્જિનની સાથે, છાપવા સાથે ૭૫ જી. એસ. એમ ઓછું ન હોય તેમ ઉચ્ચ ગુણવત્તાવાળા A4 સાઈઝના કાગળ પર (29.7 સે. મી. x 21 સે. મી.) પર તૈયાર કરવા જોઈશે અને રજૂ કરવા.

વળી, આયોગ અથવા સચિવ અથવા આયોગ દ્વારા હેતુ માટે નિયુક્ત કોઈપણ અધિકારી, અરજીના પ્રવેશ પહેલાં તકનીકી માન્યતા સત્રનું આયોજન કરી શકે છે.

૨૫.૨ કરાયેલી અરજીનું, અરજીમાં જણાવેલી હકીકતોથી વાકેફ વ્યક્તિની એફિડેવિટ દ્વારા સમર્થન કરાશે.

૨૫.૩ આ વિનિયમોમાં નિર્દિષ્ટ તમામ જરૂરિયાતોનું પાલન કરીને તમામ જરૂરી માહિતી, વિગતો, દસ્તાવેજો સાથે રાખેલ સંપૂર્ણ અરજી મળતાં, અરજી મળી હોવાનું ગણવામાં આવશે અને આયોગ કે સચિવ કે નામનિર્દિષ્ટ અધિકારી અરજદારને જાણ કરશે કે તકનીકી માન્યતા સત્રની સંતોષકારક પૂર્ણતાને અધીન રહીને કે અરજી નોંધવામાં આવી છે અને પ્રકાશિત કરવા માટે તૈયાર છે.

૨૫.૪ અરજદાર, આયોગની સૂચના પર ૭ દિવસની અંદર, તેની અરજીની નોટિસ, સંબંધિત વિસ્તારમાં બહોળો ફેલાવો ધરાવતાં ઓછામાં ઓછા બે દૈનિક અખબારોમાં, એક અંગ્રેજી ભાષામાં અને એક સ્થાનિક ભાષામાં પ્રસિદ્ધ કરશે:

પરંતુ અરજદારે કોઈપણ વ્યક્તિને આખી અરજીની હાર્ડ કોપી, આવા સ્થળોએ અને આયોગ દ્વારા નિયત કર્યા મુજબના દરે ઉપલબ્ધ કરાવવી જોઈશે:

વધુમાં અરજદારે ફરજિયાતપણે તેની ઇન્ટરનેટ વેબસાઈટ પર, ટેક્સ્ટ-સર્ચેબલ ફોર્મેટમાં અથવા ડાઉનલોડ કરી શકાય તેવા સ્પ્રેડશીટ ફોર્મેટમાં અને વિગતવાર ગણતરીઓ દર્શાવતી, આયોગ દ્વારા નિયત કરેલ રીતે તમામ નિયમનકારી ફાઈલિંગ્સ, માહિતી, વિગતો અને દસ્તાવેજો સાથે આયોગ સમક્ષ દાખલ કરવામાં આવેલી અરજી પણ રજૂ કરવી જોઈશે:

વળી, તેના ફોર્મેટ્સ અને કોઈપણ વધારાની માહિતી સહિત આખી અરજીની વેબ લિંક સરળતાથી એક્સેસ કરી શકાય, ડાઉનલોડ કરવા માટે આર્કાઈવ કરી શકાય અને અરજદારની ઇન્ટરનેટ વેબસાઈટ પર સ્પષ્ટપણે પ્રદર્શિત કરી શકાય તેવી હોવી જોઈશે.

વળી, આવી માહિતી અરજદારની વેબસાઈટ પર સમગ્ર નિયંત્રણ સમયગાળા માટે જાહેરમાં સુલભ રીતે ઉપલબ્ધ રહેશે.

વળી, અરજદારને આયોગ દ્વારા ગોપનીય પ્રકારની આવી કોઈપણ માહિતી, વિગતો અથવા દસ્તાવેજો પૂરા પાડવામાંથી મુક્તિ આપી શકાશે.

સ્પષ્ટીકરણ- આ વિનિયમના હેતુ માટે, "ડાઉનલોડ કરી શકાય તેવી સ્પ્રેડશીટ ફોર્મેટ" શબ્દનો અર્થ એટલે તમામ ધારણાઓ, સૂત્રો, ગણતરીઓ, સોફ્ટવેર મેક્રો અને અરજીના આધારે તૈયાર કરેલા આઉટપુટ સમાવેશ કરતી એક (અથવા બહુવિધ, લિંક કરેલ) સ્પ્રેડશીટ સોફ્ટવેર ફાઈલ્સ.

૨૫.૫ અરજદાર, આયોગને પ્રશુલ્કના નિર્ધારણ માટે તેમને જરૂરી હોઈ હોય તેવા હિસાબી પત્રકો, ઓપરેશનલ અને કોસ્ટ ડેટા સહિત, આવા તમામ પુસ્તકો અને રેકોર્ડ્સ (અથવા તેની પ્રમાણિત ખરી નકલો) રજૂ કરશે.

૨૫.૬ આયોગ, પોતાને જરૂરી લાગે તો, અરજદાર દ્વારા તેને પૂરી પાડવામાં આવી હોય તેવી ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (કારોબારનું સંચાલન) વિનિયમો, ૨૦૦૪ વખતોવખત સુધાર્યા મુજબ નિર્દિષ્ટ કરેલી બોલીઓ અને શરતો પર પુસ્તકો અને રેકોર્ડ્સની તારીજ (અથવા તેની પ્રમાણિત ખરી નકલો) સહિતની આવી માહિતી કોઈ પણ વ્યક્તિને આવી માહિતી ઉપલબ્ધ કરાવી શકશે અથવા ઉપલબ્ધ કરાવવા કાર્ય કરશે.

૨૫.૭ આયોગ વીજ ઉત્પાદન કંપની, પ્રવહન પરવાનેદાર, SLDC અથવા વિતરણ પરવાનેદારને આ વિનિયમો હેઠળ દાખલ કરવામાં આવનારી અરજીઓ સાથે, તે નિયત કરે તે પ્રમાણે કામગીરી-સંબંધિત ડેટા રજૂ કરવા માટે નિર્દેશ આપી શકશે.

૨૫.૮ અરજદાર નોટિસ પ્રસિદ્ધ થયાની તારીખથી ૭ દિવસની અંદર અગાઉ જણાવ્યું તેમ એફિડેવિટ કરીને આયોગને પ્રસિદ્ધ કરાયેલી નોટિસની વિગતો રજૂ કરશે અને જેમાં નોટિસ પ્રસિદ્ધ થઈ તે વર્તમાન પત્રોની નકલો પણ દાખલ કરશે.

૨૫.૯ કોઈપણ વ્યક્તિ આ નોટિસ પ્રસિદ્ધ થયાના ૩૦ દિવસની અંદર પ્રશુલ્ક નિર્ણયની દરખાસ્ત અંગે કોઈ સૂચનો અને વાંધા હોય તો તે સચિવ, ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ સમક્ષ દાખલ કરશે અને અરજદારને તેની નકલ મોકલશે.

૨૫.૧૦ અરજદાર ૨૦૦૪ના વખતોવખત સુધાર્યા મુજબના ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (કારોબારનું સંચાલન) વિનિયમોમાં નિર્દિષ્ટ સમય-મર્યાદામાં કોઈ સૂચનો અને વાંધા મળ્યા હોય તો તે પર પોતાના ટીકા-ટિપ્પણ રજૂ કરશે.

૨૫.૧૧ અરજદારે તેની MYT (અરજી) પિટિશન, મિડ-ટર્મ રિવ્યુ પિટિશન અને/અથવા ટ્રુઈંગ-અપ પિટિશન લાગુ પડતી હોય તેમ વર્ષની ૩૦મી નવેમ્બર સુધીમાં દાખલ કરવી જોઈશે જેમાં તેને આ વિનિયમો અનુસાર દાખલ કરવાની જરૂર રહે છે:

પરંતુ અરજી નિયત સમયમર્યાદાની અંદર દાખલ કરવામાં ન આવે તો અરજદારને ઈકિવટી પરના વળતરના દરમાં દર મહિને ૦.૨૫% અથવા તેના ભાગના કોઈપણ અન્ય દંડ અથવા શિક્ષા પ્રત્યે પૂર્વગ્રહ વિના ઘટાડીને દંડ કરવામાં આવી શકશે જેના માટે તે વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ અને વખતો વખત સુધારેલ ગુજરાત વિદ્યુત આયોગ (ફી, દંડ અને ખર્ચ) વિનિયમો, ૨૦૦૫ સુધી મર્યાદિત ન રહેતા આયોગના અન્ય વિનિયમો હેઠળ જવાબદાર હોઈ શકે છે:

વધુમાં, અરજી નિયત સમયમર્યાદામાં દાખલ કરવામાં ન આવે અને/અથવા અરજી પર પ્રક્રિયા કરવા માટે આયોગ દ્વારા માગવામાં આવેલા ડેટા નિયત સમયમર્યાદામાં રજૂ કરવામાં ન આવે તો સંબંધિત મહેસૂલી નુકસાન અને સંબંધિત વહન ખર્ચ, હુકમ જારી કરવામાં પરિણામી વિલંબને કારણે થાય છે, તો તેને વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા વિતરણ પરવાનેદાર અથવા યથાપ્રસંગ એસ.એલ.ડી.સી.ને મંજૂરી આપવામાં આવશે નહીં. જો કે ટ્રુ-અપ સમયગાળા દરમિયાન વધુ પડતી વસૂલાતી રકમ અને જરૂરી દસ્તાવેજો સાથે ટ્રુઈંગ-અપ પિટિશન દાખલ કરવામાં વિલંબ થવાના કિસ્સામાં, હોલિંગ કોસ્ટ / વ્યાજ સાથે વધારાની રકમ, આ વિનિયમોના વિનિયમ ૧૬.૭ના સંદર્ભમાં વધારાની રકમ સાથે વસૂલ કરવામાં આવશે.

૨૬. પ્રશુલ્ક હુકમ

૨૬.૧ આયોગ સંપૂર્ણ અરજીની નોંધણી તારીખથી એકસોવીસ (૧૨૦) દિવસની અંદર લોકો પાસેથી મળેલ તમામ સૂચનો અને વાંધા વિચાર્યા પછી:

(ક) પ્રશુલ્ક હુકમ જેમાં તે હુકમમાં નિર્દિષ્ટ કર્યા મુજબ તેવા સુધારા કે શરતો સાથેની અરજી સ્વીકારીને બહાર પાડશે.

(ખ) આવી અરજી અધિનિયમની જોગવાઈઓ અને નિયમો તથા તે હેઠળ ઘડાયેલા વિનિયમો અથવા તત્સમયે અમલી બીજા કોઈપણ કાયદાની જોગવાઈઓ અનુસાર ન હોય તો લેખિતમાં નોંધવાના કારણોસર અરજી રદ કરશે.

પરંતુ અરજદારની અરજી રદ કરવામાં આવે તે પહેલાં તેને સાંભળવાની વાજબી તક આપવામાં આવશે.

૨૬.૨ આ રીતે પ્રસિદ્ધ કરાયેલ પ્રશુલ્ક ઉક્ત હુકમમાં નિર્દિષ્ટ તારીખથી અમલમાં આવશે અને તેને સુધારવામાં કે નકારવામાં આવે નહીં ત્યાં સુધી તેમાં નિર્દિષ્ટ કર્યા મુજબ તેટલી મુદત માટે અમલમાં ચાલુ રહેશે.

૨૭. પ્રશુલ્ક હુકમોને વળગી રહેવું

૨૭.૧ વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર કે વિતરણ પરવાનેદાર અધિનિયમની કલમ-૬૨ અન્વયે અને આ વિનિયમો અનુસાર નકકી કરાયેલ પ્રશુલ્ક કરતા વધુ ભાવ કે ચાર્જ વસૂલ કરે, તો વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી એકમ કે વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા કરવામાં આવતી અન્ય કોઈ જવાબદારી પ્રત્યે પૂર્વગ્રહ રાખ્યા સિવાય આવો ભાવ કે ચાર્જ, પ્રસ્તુત સમયગાળા દરમિયાન પ્રવર્તમાન ભારતીય રિઝર્વ બેંક દ્વારા જાહેર કરાયેલ બેંક દરની સમતુલ્ય વ્યાજ સાથે ચૂકવનાર વ્યક્તિને વધારાની રકમ ચૂકવવાપાત્ર થશે:

પરંતુ કોઈ પણ પક્ષને ચૂકવવાપાત્ર આવા વ્યાજ, વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી એકમ કે વિતરણ પરવાનેદારની એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાત મારફત વસૂલ કરવાની મંજૂરી આપવામાં આવશે નહિ:

વધુમાં, વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી એકમ કે વિતરણ પરવાનેદાર તેના દ્વારા ચૂકવવામાં આવેલા અથવા ચૂકવવાપાત્ર આવા વ્યાજની અલગ વિગતો જાળવશે અને તે તેની અરજી સાથે આયોગને સુપરત કરશે.

૨૭.૨ વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી એકમ કે વિતરણ પરવાનેદારોએ આયોગ દ્વારા જરૂરી હોય તે મુજબ તેમના હુકમના અમલીકરણ પર દેખરેખ રાખી શકે તે સારૂ ઓપરેશનલ અને ખર્ચના ડેટા સમાવિષ્ટ કરતા સામયિક પત્રકો રજૂ કરવા જોઈશે.

૨૮. સહાયકી તંત્ર-વ્યવસ્થા

૨૮.૧ ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૨૫થી રાજ્ય સરકાર આયોગ દ્વારા નકકી કરાયેલ પ્રશુલ્કમાં કોઈ ગ્રાહક કે ગ્રાહકોના વર્ગને કોઈ સહાયકી મંજૂર કરવા માગે તો, રાજ્ય સરકાર, અધિનિયમની કલમ-૧૦૮ અન્વયે કોઈપણ આદેશ અપાયો હોય તેમ છતાં, આ વિનિયમોમાં નિર્દિષ્ટ કરેલી રીતે રાજ્ય સરકાર દ્વારા પૂરી પડાયેલી સહાયકીનો અમલ કરવા પરવાનેદાર કે સંબંધિત બીજી કોઈ વ્યક્તિ માટેની શરત તરીકે, સહાયકી આપવાથી અસર પામેલ વિતરણ પરવાનેદાર/વ્યક્તિને અગાઉથી તે રકમની ક્ષતિપૂર્તિ કરી આપશે.

પરંતુ આ વિનિયમોમાં સમાવિષ્ટ જોગવાઈઓ અનુસાર ચૂકવણી ન કરી હોય તો રાજ્ય સરકારનો આવો કોઈ આદેશ અમલી બનશે નહીં અને આયોગ દ્વારા નકકી કરાયેલ પ્રશુલ્ક, આ અંગે આયોગે આદેશ બહાર પાડ્યાની તારીખથી લાગુ પડશે.

૨૮.૨ અધિનિયમની કલમ ૬૫ હેઠળ ચૂકવવાપાત્ર સબસિડીનો હિસાબ, વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા, આ સંદર્ભે કેન્દ્ર સરકાર દ્વારા જારી કરવામાં આવેલી સ્ટાન્ડર્ડ ઓપરેટિંગ પ્રક્રિયાઓ અનુસાર કરવામાં આવશે.

૨૮.૩ વિતરણ પરવાનેદાર, સબસિડીવાળા વર્ગ અને કેટેગરી વાર્ષિક(વર્ગવાર) ગ્રાહક, અધિનિયમની કલમ ૬૫ અનુસાર સબસિડીની વાસ્તવિક ચૂકવણી અને સબસિડીમાં બાકી રહેલ અને ચૂકવવામાં આવેલ તફાવતની સાથોસાથ અધિનિયમની જોગવાઈ હેઠળ ઘડેલા તેના નિયમોથી આયોગ અને/અથવા પાવર મંત્રાલય દ્વારા નિર્દિષ્ટ કરવામાં આવે તેમજ અન્ય સંબંધિત વિગતો, રાજ્ય સરકાર દ્વારા જાહેર કરાયેલી સબસિડીના હિસાબોના આધારે સંબંધિત ત્રિમાસિક ગાળા દરમિયાન વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા રાજ્ય સરકારને ઊભી કરવામાં આવેલી સબસિડીની W.r.t માગણીઓની વિગતો ધરાવતો ત્રિમાસિક અહેવાલ ઓયોગને સુપરત કરવાનો રહેશે.

સ્પષ્ટીકરણ: આયોગ દ્વારા જારી કરાયેલા સંબંધિત વિનિયમો અથવા પ્રશુલ્ક અનુસાર "યુનિટ" શબ્દનો અર્થ કિલો વોટ અવર (kWh) અથવા કિલો વોટ (kW) અથવા હોર્સ પાવર (HP) અથવા કિલો વોલ્ટ એમ્પીયર (kVA) થાય છે.

૨૮.૪ સબસિડી અગાઉથી ચૂકવવામાં આવી ન હોય તો આયોગ અધિનિયમની કલમ ૬૫ની જોગવાઈઓ અનુસાર સબસિડી વિના પ્રશુલ્કના અમલ માટે આદેશ જારી કરશે.

૨૮.૫ સબસિડી એકાઉન્ટિંગ (હિસાબો) અને સબસિડી માટે ઉભા કરવામાં આવેલા બિલો, અધિનિયમ અથવા નિયમો અથવા વિનિયમો હેઠળ જારી કર્યા અનુસાર ન મળે તો આયોગ, વિતરણ પરવાનેદારના સંબંધિત અધિકારીઓ સામે અધિનિયમની જોગવાઈઓનું પાલન ન કરવા બદલ યોગ્ય કાર્યવાહી કરશે.

પ્રકરણ-૩ નાણાકીય સિદ્ધાંતો

૨૮. મૂડી ખર્ચ

૨૮.૧ પ્રવર્તમાન પ્રોજેક્ટ્સ (પરિયોજના)ના કિસ્સામાં, આયોગ દ્વારા ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૫ પહેલાં સ્વીકારવામાં આવેલા મૂડી ખર્ચ અને આયોગ દ્વારા સ્વીકારવામાં આવે તેમ નિયંત્રણ સમયગાળાના સંબંધિત વર્ષ માટે અંદાજિત વધારાનો મૂડી ખર્ચ પ્રશુલ્ક નક્કી કરવા માટેનો આધાર બનાવશે.

૨૮.૨ પરિયોજના માટે મૂડી ખર્ચમાં સમાવિષ્ટ થશે:

- (ક) આયોગ દ્વારા સમજદારીપૂર્વક તપાસ કર્યા પછી સ્વીકાર્યા મુજબ પ્રોજેક્ટના વ્યાપારી સંચાલનની તારીખ સુધી બાંધકામ દરમિયાનના વ્યાજ, નાણાકીય ખર્ચ અને બાંધકામ દરમિયાન આકસ્મિક ખર્ચ સહિત કટ-ઓફ તારીખ સુધી કરવામાં આવેલ ખર્ચ અથવા કરવાનો અંદાજિત ખર્ચ;
- (ખ) આ વિનિયમોમાં નિર્દિષ્ટ કરેલ ટોચના દરોને આધીન રહીને મૂડીકૃત પ્રારંભિક છૂટક ભાગો;
- (ગ) આ વિનિયમોના વિનિયમ ૩૦ અનુસાર નિર્ધારિત કર્યા મુજબ વધારાના મૂડીકરણને કારણે ખર્ચ;
- (ઘ) આયોગ દ્વારા સમજણપૂર્વક તપાસ કર્યા પછી સ્વીકારવામાં આવ્યા મુજબ કટ-ઓફ તારીખ સુધી મેળવેલી લોનની રકમને લગતા વિદેશી વિનિમય દરમાં ફેરફાર (FERV)ને કારણે કોઈ પણ લાભ અથવા નુકસાન;
- (ચ) કો-ફાયરિંગ માટે બાયોમાસ હેન્ડલિંગ ઉપકરણો અને સુવિધાઓને કારણે મૂડી ખર્ચ;

પરંતુ વાણિજ્યિક કામગીરીની તારીખ સુધી પ્રાપ્ત કરાયેલી લોનની રકમને લગતા વિદેશી વિનિમય દરમાં ફેરફારને કારણે કોઈ પણ લાભ અથવા નુકસાનને ફક્ત મૂડી ખર્ચના ઋણ ઘટક સામે જ સમાયોજિત કરવામાં આવશે:

વધુમાં, વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા એસએલડીસી અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદારે, તેણે ઉપયોગમાં લેવા માટે મૂકવામાં આવેલી અસ્કયામતોના તેના દાવાના સમર્થનમાં દસ્તાવેજી પુરાવા રજૂ કરવાના રહેશે:

વળી, આયોગ વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા એસએલડીસી અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા રજૂ કર્યા મુજબ અસ્કયામતોનો ઉપયોગ કરવા માટે મૂકવામાં આવે છે કે કેમ તે તપાસવા માટે પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ પ્રક્રિયાથી સ્વતંત્ર ચકાસણી હાથ ધરી શકશે.

૨૮.૩ વર્તમાન કે નવા હાઈડ્રો વીજ ઉત્પાદન મથકના કિસ્સામાં, મૂડીગત ખર્ચમાં મંજૂર થયેલા રાષ્ટ્રીય સંશોધન અને વિકાસ નીતિ અને સંશોધન અને વિકાસ પેકેજને અનુરૂપ પ્રોજેક્ટની મંજૂર થયેલી પુનર્વસન અને પુનર્વસવાટ (આરએન્ડઆર) યોજનાના ખર્ચને પણ સામેલ કરવામાં આવશે.

૨૮.૪ વર્તમાન અને નવા પ્રોજેક્ટના મૂડી ખર્ચમાંથી નીચેનાને બાકાત રાખવામાં આવશે:

- (ક) પ્રશુલ્ક અરજીમાં જાહેર કર્યા મુજબ, અસ્કયામતો પ્રોજેક્ટનો ભાગ બને, પરંતુ ઉપયોગમાં લેવા માટે મૂકવામાં આવી નથી અથવા ઉપયોગમાં નથી તેવી (અસ્કયામતો);
- (ખ) અપ્રચલિત અથવા એક પ્રોજેક્ટમાંથી બીજા પ્રોજેક્ટમાં સ્થાનાંતરિત થવાના કારણે તેને દૂર કરવાને અથવા હટાવવાના કારણે વ્યાપારી કામગીરીની તારીખ પછી ડી-કેપિટલાઈઝડ અસ્કયામતો;
- (ગ) હાઈડ્રો વીજઉત્પાદન મથકોના કિસ્સામાં, પારદર્શક પ્રક્રિયાને અનુસરીને રાજ્ય સરકાર દ્વારા પ્રોજેક્ટ સાર્થટની ફાળવણી કરાવવા માટે પ્રોજેક્ટ ડેવલપર દ્વારા કરવામાં આવતો કોઈ પણ અથવા કરવા પ્રતિબદ્ધ હોય તેવો ખર્ચ;
- (ઘ) હાલના પ્રોજેક્ટની જમીનની પ્રમાણસર કિંમત જેનો ઉપયોગ નવીનીકરણીય સ્ત્રોતોમાંથી વીજળી ઉત્પન્ન કરવા માટે કરવામાં આવી રહ્યો છે; અને

- (ચ) પરત ચૂકવણીની કોઈ જવાબદારી ન હોય તેવા પ્રોજેક્ટના અમલીકરણ માટે કેન્દ્ર અથવા રાજ્ય સરકાર અથવા કોઈ પણ વૈધાનિક સંસ્થા અથવા સત્તામંડળ પાસેથી પ્રાપ્ત થયેલું કોઈ પણ ગ્રાહક યોગદાન અથવા અનુદાન;
- (છ) કોઈપણ કાનૂન/નિયમો વગેરેનું પાલન કરવા માટે અને આ નિયમો હેઠળ મંજૂર કરાયેલા મૂડી ખર્ચને અનુરૂપ ન હોય તેવા નાણાકીય નિવેદનોમાં માત્ર પુસ્તકની એન્ટ્રી/રજૂઆત દ્વારા કરવામાં આવેલ કોઈપણ મૂડીકરણ.

૨૮.૫ સમજણપૂર્વક તપાસ પછી આયોગ દ્વારા સ્વીકારવામાં આવેલા મૂડી ખર્ચ પ્રશુલ્કના નિર્ધારણ માટેનો આધાર બનશે:

પરંતુ વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી એકમ અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદારના કિસ્સામાં, આયોગ દ્વારા વખતોવખત નિર્દિષ્ટ/નિર્દિષ્ટ કરવાના બેન્ચમાર્ક ધોરણોને ધ્યાનમાં લઈને મૂડી ખર્ચની વિવેકપૂર્ણ તપાસ હાથ ધરવામાં આવી શકશે;

વધુમાં, જ્યાં બેન્ચમાર્ક ધોરણો નિર્દિષ્ટ કરવામાં આવ્યા હોય તેવા કિસ્સાઓમાં, વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી એકમ અથવા વિતરણ પરવાનેદારે બેન્ચમાર્ક ધોરણોથી ઉપરના ખર્ચને મંજૂરી આપવા માટે આયોગના સંતોષ માટે બેન્ચમાર્ક ધોરણોથી વધુ મૂડી ખર્ચ માટેના કારણો રજૂ કરવાના રહેશે;

વળી, જ્યાં બેન્ચમાર્ક ધોરણો સ્પષ્ટ કરવામાં આવ્યા ન હોય તેવા કિસ્સાઓમાં, સમજણપૂર્વક તપાસમાં મૂડી ખર્ચની વાજબીપણાની ચકાસણી, ફાઈનાન્સિંગ પ્લાન, બાંધકામ દરમિયાન વ્યાજ, કાર્યક્ષમ તકનીકનો ઉપયોગ, સ્પર્ધાત્મક બિડિંગ, ખર્ચમાં વધુ પડતો વધારો અને પ્રશુલ્ક નક્કી કરવા માટે આયોગ દ્વારા યોગ્ય ગણી શકાય તેવી અન્ય બાબતોનો સમાવેશ થઈ શકશે.

૨૮.૬ વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી એકમ અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદારે વિવિધ ઘટકોના બેન્ચમાર્ક મૂડી ખર્ચનો ડેટાબેઝ બનાવવાના હેતુથી પ્રશુલ્ક અરજ સાથે વખતોવખત આયોગ દ્વારા નિર્દિષ્ટ ફોર્મેટ્સ અનુસાર વર્તમાન અને નવા પ્રોજેક્ટ્સના અમલીકરણ માટે મૂડી ખર્ચની વિગતો રજૂ કરશે.

૨૮.૭ આયોગને સ્વતંત્ર એજન્સી અથવા બાહ્ય નિષ્ણાત દ્વારા તપાસવામાં આવેલા કોઈપણ પ્રોજેક્ટનો મૂડી ખર્ચ મળી શકશે. જો કે, તે ફક્ત એક માર્ગદર્શક પરિબળ તરીકે ગણવામાં આવશે અને તે આયોગને બંધનકર્તા રહેશે નહિ.

૨૮.૮ આયોગ આ વિનિયમોના પરિશિષ્ટ ૩માં પૂરી પાડ્યા મુજબ મૂડી રોકાણ યોજનાઓની મંજૂરી માટેની માર્ગદર્શિકાઓ સ્પષ્ટ કરી છે. વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી એકમ અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદારે, આ માર્ગદર્શિકાઓમાં ઉલ્લેખિત માપદંડો અનુસાર મોટા રોકાણોને લગતી યોજનાઓ માટે આયોગની આગોતરી મંજૂરી મેળવવા માટે આયોગને અરજી કરવાની રહેશે.

૨૮.૯ સંબંધિત વ્યવસાયો માટે પ્રશુલ્ક નક્કી કરવાના હેતુ માટે આયોગ દ્વારા મંજૂર કરવાનો મૂડીગત ખર્ચ, આયોગ દ્વારા વખતોવખત મંજૂરી કરવામાં આવે તે પ્રમાણે વિસ્તૃત પ્રોજેક્ટ રિપોર્ટ્સ (ડીપીઆર) અને મૂડી રોકાણ યોજના પર આધારિત રહેશે:

પરંતુ મૂડી રોકાણ યોજનામાં યોજનાની વિગતો, કામ માટેનું વાજબીપણું, મૂડીકરણની સૂચિ, મૂડીમાળખું અને ખર્ચ લાભ વિશ્લેષણ (જ્યાં પણ લાગુ પડતું હોય ત્યાં) સામેલ રહેશે:

વધુમાં, MYTના હુકમમાં આયોગને ધ્યાનમાં લીધેલા મૂડીગત ખર્ચ "સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી" તરીકે ગણવામાં આવશે નહીં અને તેનું સંચાલન આ વિનિયમોના પરિશિષ્ટ ૩ની જોગવાઈઓ દ્વારા કરવામાં આવશે.

૨૮.૧૦ વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી એકમ અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદારે, તમામ યોજનાઓ માટે વિગતવાર પ્રોજેક્ટ રિપોર્ટ્સ (ડીપીઆર) રજૂ કરવા જોઈશે, જેમાં નીચેની બાબતોનો સમાવેશ થશે:

- (ક) અવકાશ અને ઉદ્દેશ્ય;
- (ખ) રોકાણનો હેતુ;
- (ગ) સૂચિત રોકાણ અને સહાયક વિગતોની વ્યાપક ટેકનિકલ વિશિષ્ટતાઓ;
- (ઘ) મૂડીનું માળખું;
- (ચ) કેપિટલાઈઝેશન શેડ્યૂલ;
- (છ) ફાઈનાન્સિંગ (ધિરાણ) યોજના, રોકાણના ઓળખાયેલા સ્ત્રોતો સહિત;
- (જ) ભૌતિક લક્ષ્યો;
- (ઝ) ખર્ચ-લાભ વિશ્લેષણ;
- (ટ) સૂચિત રોકાણોની પ્રાથમિકતા;

પરંતુ આ વિનિયમો પરિશિષ્ટ ૩ તરીકે જોડેલ કેપિટલ ઈન્વેસ્ટમેન્ટ પ્લાન માટેની માર્ગદર્શિકામાં જણાવ્યા મુજબ શરૂઆતના સ્તરથી નીચેની યોજનાઓ માટે ડીપીઆરની જરૂર નહીં પડે:

વધુમાં વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી એકમ અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદાર, આવી યોજનાઓના અમલીકરણની શરૂઆત કરતા પહેલા આયોગને ચોક્કસ શરતોની પરિપૂર્ણતા પર મંજૂર કરવા માટે કેન્દ્ર અથવા રાજ્ય ગ્રાન્ટ મારફત અથવા ગ્રાહક યોગદાન મારફત અથવા ડિપોઝિટ કામગીરી અને/અથવા કન્વર્ટિબલ લોન મારફત ભંડોળ પૂરું પાડવામાં આવેલ યોજનાઓની ડીપીઆર અને અન્ય મંજૂરી દસ્તાવેજો સહિતની તમામ વિગતો પણ રજૂ કરશે:

વળી, વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી એકમ અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદારે તે સુનિશ્ચિત કરવા માટે જરૂરી રહેશે કે અસ્કયામતોની ખરીદી સ્પર્ધાત્મક અને પારદર્શક રીતે હાથ ધરવામાં આવી છે. તદુપરાંત, આ વિનિયમો હેઠળ મંજૂર થયેલી મૂડી રોકાણ યોજનાના ભાગરૂપે આ રીતે મૂડીકરણ કરાયેલી અસ્કયામતોને આયોગ દ્વારા તેના મૂડીકરણના ભથ્થા માટે નિશ્ચિત અસ્કયામત રજિસ્ટર (એફએઆર)માં જીઓ-ટેગ કરીને યોગ્ય રીતે રેકર્ડ કરવી જોઈશે.

વળી, ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૫ના રોજ પહેલેથી જ કેપિટલાઈઝડ અસ્કયામતોના સંબંધમાં, વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી એકમ અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદારે, તે એમવાયટી પિટિશન સાથે, તબક્કાવાર રીતે જીઓ-ટેગિંગ હાથ ધરવા માટે એક સમયબદ્ધ યોજના તૈયાર કરશે અને આયોગને સુપરત કરશે:

વળી, વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી એકમ અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદારે ઓનલાઈન મોનિટરિંગ(દિખરેખ-નિયંત્રણ) માટે આયોગને જીઓટેગિંગની વિગતોની એક્સેસ પ્રદાન કરવી આવશ્યક રહેશે.

૨૮.૧૧ પ્રશુલ્કના નિર્ધારણ માટે મંજૂર મૂડી ખર્ચને ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે અને મૂડી ખર્ચમાં કોઈપણ વધારા કે જેના માટે પૂરતું સમર્થન પૂરું પાડવામાં આવ્યું છે તે આયોગ દ્વારા વિવેકપૂર્ણ તપાસને અધીન રહીને ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે:

પરંતુ જો વાસ્તવિક મૂડી ખર્ચ મંજૂર મૂડી ખર્ચ કરતાં ઓછો હોય, વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી એકમ અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદારના પ્રશુલ્કના નિર્ધારણ માટે વાસ્તવિક મૂડી ખર્ચને ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે.

૨૮.૧૨ નિયંત્રિત વ્યવસાયને હસ્તાંતરિત કરવામાં આવતા અનિયંત્રિત વ્યવસાય સાથે સંબંધિત અસ્કયામતોના મૂડી ખર્ચને પ્રશુલ્ક નિર્ધારણના હેતુ માટે જેની ગણતરી અનિયંત્રિત વ્યવસાય માટે સંપત્તિના ઉપયોગના સમયગાળા સુધી અથવા જે સમયગાળા માટે અસ્કયામતો વણવપરાયેલી રહી હોય તે સમયગાળા માટે સંચિત અવમૂલ્યનની રકમ બાદ કર્યા પછી ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે, નીચેના કિસ્સામાં,

(ક) અનિયંત્રિત વ્યવસાય માટે સમયાંતરે અસ્કયામત/ અસ્કયામતોનો ઉપયોગ કરવામાં આવે છે અથવા તો અસ્કયામતના સીઓડી (COD)ના સંદર્ભમાં સમય વીતી ગયા બાદ અસ્કયામત/અસ્કયામતો નિયંત્રિત વ્યવસાયના અસ્કયામત બેઝનો ભાગ બની જાય છે;

(ખ) જો સીઓડી (COD) પછી નિયંત્રિત વ્યવસાય માટે અસ્કયામતનો ઉપયોગ કરવામાં આવ્યો ન હોય તો.

૨૮.૧૩ કામગીરીના મૂળ કાર્યક્ષેત્ર માટે સીઓડી (COD) મુજબનો વાસ્તવિક મૂડી ખર્ચ વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી એકમ અથવા વિતરણ પરવાનેદારના ઓડિટ કરાયેલા ખાતાઓના આધારે ધ્યાનમાં લેવામાં આવી શકે છે, જે મૂળ ખર્ચ સુધી મર્યાદિત અને આયોગ દ્વારા વિવેકપૂર્ણ તપાસને આધીન રહેશે.

૨૮.૧૪ આયોગ, તે વર્ષ માટે મંજૂર કરવામાં આવેલા કુલ મૂડી ખર્ચના ૨૦ ટકા સુધીની વધારાની રકમ અથવા આયોગ દ્વારા નિર્ધારિત કરવામાં આવે તેવી અન્ય મર્યાદા, આયોજિત અથવા બિનઆયોજિત મૂડી ખર્ચ માટે મંજૂરી કરી શકશે, જેના માટે ડીપીઆરને આયોગ દ્વારા મંજૂરી મેળવानी બાકી છે.

૨૮.૧૫ કોઈ પણ વર્ષ માટે બિન-ડી. પી. આર. યોજનાઓ સામે મૂડીકરણની સંચિત રકમ ૨૦%થી વધુ ન હોવી જોઈએ અથવા તે વર્ષ માટે ડી. પી. આર. યોજનાઓ સામે મંજૂર કરાયેલી મૂડીકરણની સંચિત રકમની આયોગ દ્વારા નિર્ધારિત અન્ય મર્યાદાથી વધુ હોવી જોઈશે નહિ:

પરંતુ કેન્દ્ર કે રાજ્યની ગ્રાન્ટ મારફતે કે ગ્રાહક યોગદાન દ્વારા કે ડિપોઝિટ કામગીરી મારફત ભંડોળ પૂરું પાડવામાં આવતી યોજનાઓ હેઠળ મૂડીકરણ, સંચિત મૂડીકરણના ૨૦%ની ઉપર જણાવેલી મર્યાદાનો ભાગ બનશે નહિ:

વધુમાં, વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી એકમ અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદારે સુનિશ્ચિત કરવું જોઈશે કે જે ખર્ચને સામાન્ય રીતે સંચાલન અને નિભાવ ખર્ચ તરીકે વર્ગીકૃત કરવામાં આવે છે તેને નોન-ડીપીઆર યોજનાઓ હેઠળ વર્ગીકૃત કરવામાં આવ્યું ન હોય.

૨૮.૧૬ જ્યાં સુધી અસ્કયામતો ચાલીસ (૪૦ ટકા) લોડ ન થાય ત્યાં સુધી, સેઝ, એસઆઈઆર, પોટર્સ અને નવા લાઈસન્સીસમાં સપ્લાય કરતા વિદ્યમાન વિતરણ પરવાનેદારના કિસ્સામાં, મૂડીકૃત અસ્કયામતો (કેપિટલાઈઝ્ડ એસેટ્સ)ને કારણે થયેલ ખર્ચની વસૂલાત એટલે કે ઘસારો, લોન પરનું વ્યાજ, આરઓઈ (RoE) અને/અથવા આરઓસીઈ(RoCE) ને પ્રો-રેટા ધોરણે મંજૂરી આપવામાં આવશે, જ્યારે ખર્ચનો વસૂલાત ન થયેલો હિસ્સો, કોઈ પણ વહન ખર્ચ વિના મુલતવી રાખવામાં આવશે.

૨૮.૧૭ વીજઉત્પાદન કંપની અથવા વિતરણ પરવાનેદારે જનરેશન અને/અથવા ડિસ્ટ્રિબ્યુશન બિઝનેસ અથવા યથાપ્રસંગ સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન યુટિલિટી (એસટીયુ) માટે આયોગ સમક્ષ આ યોજના ફાઈલ કરતી વખતે નેટવર્ક સંવર્ધન/મજબૂતીકરણ માટે આયોજન હાથ ધરવા માટે સૂચિત મૂડી રોકાણ યોજનાની નકલ પૂરી પાડવાની રહેશે. મંજૂર કરેલ મૂડી રોકાણ યોજનાની નકલ આયોગની મંજૂરી પછી તરત જ એસટીયુને પણ મોકલવામાં આવશે.

૨૮.૧૮ વીજખરીદી સમજૂતિ કે જથ્થાબંધ વીજપ્રવહન સમજૂતિ મૂડી ખર્ચની ટોચ-મર્યાદા પૂરી પાડે ત્યાં, ધ્યાનમાં લેવાનું મૂડી ખર્ચ આવી ટોચ-મર્યાદાથી વધવું જોઈએ નહિ.

૨૮.૧૯ વિનિયમ-૫૧માં નિર્દિષ્ટ કર્યા પ્રમાણે COD પૂર્વે, બળતણ ખર્ચ કરતાં અસ્થાયી વીજળીના વેચાણમાંથી મેળવેલ આવક વધુ હોય તો તે મૂડી ખર્ચ સામે સમાયોજીત કરવી.

૨૮.૨૦ મૂડી ખર્ચમાં નીચેની ટોચ-મર્યાદાના ધોરણોને આધીન રહીને કટ-ઓફ તારીખ સુધી પ્લાન્ટ અને યંત્ર-સામગ્રી ખર્ચની ટકાવારી તરીકે મૂડીકૃત પ્રારંભિક છૂટક ભાગો (spares) નો સમાવેશ થશે:

(ક)	કોલસા અધારીત/ લિગ્નાઈટ પ્રજ્વલિત થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકો	- ૪.૦%
(ખ)	ગેસ ટર્બાઈન/સંયુક્ત સાઈકલ થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકો	- ૪.૦%
(ગ)	પંપથી સંગ્રહિત જળવિદ્યુત ઉત્પાદન મથક સહિત જળવિદ્યુત મથકો	- ૪.૦%
(ઘ)	પ્રવહન (ટ્રાન્સમિશન) સિસ્ટમ અને વિતરણ (ડિસ્ટ્રીબ્યુશન) સિસ્ટમ	
(૧)	પ્રવહન લાઈન અને વિતરણ લાઈન	- ૧.૦%
(૨)	પ્રવહન પેટા-મથક (સબ-સ્ટેશન) અને વિતરણ પેટા-મથક (સબ-સ્ટેશન) (ગ્રીન ફિલ્ડ)	- ૪.૦%
(૩)	પ્રવહન પેટા-મથક(બ્રાઉન ફિલ્ડ)	- ૬.૦%
(૪)	શ્રેણીબદ્ધ ક્ષતિપૂર્તિ ઉપકરણો અને HVDC મથક	- ૪.૦%
(૫)	ગેસ ઈન્સ્યુલેટેડ પેટા મથક (GIS)	- ૫.૦%
(૬)	સંદેશા-વ્યવહાર સિસ્ટમ	- ૩.૫%
(૭)	સ્ટેટિક સિન્ક્રોનસ કોમ્પેન્સેટર	- ૬.૦%

૨૮.૨૧ અસ્કયામતોના પુનઃમૂલ્યાંકનની અસરને નિયંત્રણના સમયગાળા દરમિયાન મંજૂરી આપવામાં આવશે, જો કે તેનાથી વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી એકમ વિતરણ પરવાનેદારના પ્રશુલ્કમાં વધારો ન થાય:

પરંતુ આવા પુનઃમૂલ્યાંકનમાંથી થતો કોઈપણ લાભ, વીજઉત્પાદન કંપનીના કેસમાં ક્ષમતા ચાર્જમાં હિસ્સેદાર, વ્યક્તિઓને અને પ્રવહન પરવાનેદાર કે વિતરણ પરવાનેદારના લાંબાગાળાના આંતર-રાજ્ય ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકોને કે અને વિતરણ પરવાનેદારના કેસમાં છૂટક પૂરવઠા ગ્રાહકોને, બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ અથવા મિડ-ટર્મ રિવ્યુ અથવા યથાપ્રસંગ વાર્ષિક ટ્રુઈંગ-અપના સમયે આપવામાં આવશે.

૨૮.૨૨ વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી એકમ કે વિતરણ પરવાનેદારને લાગુ પડે તે પ્રમાણે જૂની સ્થાયી અસ્કયામતોની ફેરબદલી, નવીકરણ અને આધુનિકીકરણ કે તેની આવરદામાં વધારા પરનું કોઈપણ ખર્ચ, આવી ફેરબદલી કરાયેલ અસ્કયામતોના મૂળ મૂડીમાંથી ચોખ્ખા મૂલ્યની માંડવાળ કર્યા પછી વિચારણામાં લેવાશે અને તેની ગણતરી નીચે મુજબ કરાશે:

ફેરબદલી કરાયેલ અસ્કયામતોનું ચોખ્ખું મૂલ્ય = OCRA-AD-G/CC;

જ્યાં

OCRA : ફેરબદલી કરાયેલ અસ્કયામતોનું મૂળ મૂડી ખર્ચ;

AD : ફેરબદલી કરાયેલ અસ્કયામતોને લગતું એકત્રિત ઘસારા ખર્ચ;

G/CC : ફેરબદલી કરાયેલ અસ્કયામતોને લગતો કૂલ ગ્રાહકો ફાળો;

પરંતુ જો ફેરબદલી કરાયેલ અસ્કયામતોના મૂળ મૂડી ખર્ચ કોઈ પણ કારણોસર ઉપલબ્ધ ન હોય, તો આયોગ દ્વારા કેસ-ટુ-કેસ આધારે તેની વિચારણા કરવામાં આવશે:

વધુમાં, તેને બદલવાની જરૂર હોય તેવી કોઈ પણ અસ્કયામતોને નુકસાન માટે પ્રાપ્ત થયેલી વીમાની આવકની રકમ, જો કોઈ હોય તો, પહેલા બાકી વાસ્તવિક અથવા માનક લોનમાં સમાયોજિત કરવામાં આવશે અને બાકીની રકમ, જો કોઈ હોય તો, તેનો ઉપયોગ આવી ફેરબદલી કરાયેલ અસ્કયામતોની મૂડી કિંમત ઘટાડવા માટે કરવામાં આવશે અને બાકીની કોઈપણ રકમને બિન-પ્રશુલ્ક આવક તરીકે ગણવામાં આવશે.

સ્પષ્ટીકરણ- વિનિયમના હેતુ માટે, ‘નવીનીકરણ અને આધુનિકીકરણ’ એ શબ્દનો, આવકવેરા અધિનિયમ, ૧૯૬૧ની ૮૦-IA માં જે અર્થ આપ્યો છે તે જ અર્થ થશે.

૩૦. અધિક મૂડીકરણ

૩૦.૧ મૂળ ક્ષેત્રાધિકારની અંદર અને કટ ઓફ તારીખ સુધી વધારાનું મૂડીકરણ

૩૦.૧.૧ વાણિજ્યિક સંચાલનની તારીખ પછી અને કટ ઓફ તારીખ સુધી મૂળ કામકાજના ક્ષેત્રની અંદર નીચેના મુદ્દાઓ પર, નવી પરિયોજનાઓ અથવા ચાલુ પરિયોજનાઓ બાબતમાં ખરેખર કરેલ અથવા અંદાજિત મૂડી ખર્ચ, વિવેકપૂર્ણ તપાસને અધીન રહીને, આયોગ દ્વારા સ્વીકાર કરી શકાશે:

- (૧) ભવિષ્યની તારીખે ચૂકવવાપાત્ર હોવાનું માન્ય કરાયેલ એવી ન બજાવેલી જવાબદારીઓ;
- (૨) કામોની અમલ-બજવણીમાં વિલંબ;
- (૩) આ વિનિયમોના વિનિયમ ૨૮.૨૦ની જોગવાઈઓ અનુસાર, કામના ક્ષેત્રાધિકારની અંદર પ્રારંભિક મૂળ ભાગોની પ્રાપ્તિ;
- (૪) લવાદના ચુકાદા કે કાયદાની અદાલતના આદેશ કે હુકમનામાના પાલનને પહોંચી વળવાની જવાબદારીઓ;
- (૫) કાયદામાં ફેરફાર અથવા વિદ્યમાન કોઈપણ કાયદાનું પાલન; અને
- (૬) કુદરતી આપત્તિની ઘટનાઓ (ફોર્સ મેજર ઇવેન્ટ);

પરંતુ અસ્કયામતોના કોઈપણ બદલાવના કિસ્સામાં, એકંદર સ્થાયી અસ્કયામતોને સમાયોજિત કર્યા પછી અને ડી-કેપિટલાઈઝેશનને કારણે બદલાયેલી અસ્કયામતોના સંચિત અવમૂલ્યન પછી વધારાનું મૂડીકરણ કરવામાં આવશે:

પરંતુ ખર્ચના અંદાજ, જવાબદારીઓ કે જે ભવિષ્યની તારીખે ચૂકવવાપાત્ર હોવાનું માન્ય કરાયેલ છે તેની સાથે કામના મૂળ ક્ષેત્રાધિકારમાં સમાવિષ્ટ અસ્કયામતવાર/કામકાજ પ્રમાણેના ક્ષેત્રોની વિગતો અને અમલીકરણમાં વિલંબિત કામો, પ્રશુલ્ક નક્કી કરવાની અરજ સાથે રજૂ કરવી.

વધુમાં, ખર્ચનો અંદાજ, ભવિષ્યની તારીખે ચૂકવવાપાત્ર હોવાનું માનવામાં આવતી જવાબદારીઓ અને અમલીકરણ માટે વિલંબિત કામો સાથે કામના મૂળ ક્ષેત્રાધિકારમાં સમાવિષ્ટ અસ્કયામતવાર / કામકાજ મુજબ પ્રમાણેની કાર્યોની વિગતો, વીજઉત્પાદ એકમ/ મથક અથવા પ્રવહન પ્રણાલીની વાણિજ્ય કામગીરીની તારીખ પછી, પ્રશુલ્ક નક્કી કરવા માટેની અરજ સાથે રજૂ કરવામાં આવશે.

૩૦.૨ મૂળ ક્ષેત્રાધિકારની અંદર અને કટ ઓફ તારીખ પછી વધારાનું મૂડીકરણ

૩૦.૨.૧ કટ-ઓફ-ડેટ પછી કાર્યના મૂળ ક્ષેત્રાધિકારની અંદર નીચેના મુદ્દાઓ અંગે નવી પરિયોજના સંબંધમાં કરવામાં આવેલ કે અંદાજિત મૂડી ખર્ચ, વિવેકપૂર્ણ તપાસને અધીન રહીને આયોગ દ્વારા સ્વીકાર કરી શકાશે:

- (૧) લવાદના ચુકાદાને પરિપૂર્ણ કરવાની અથવા કોઈ વૈધાનિક મંડળના અથવા કાયદાની અદાલતના હુકમ કે ચુકાદાના પાલન માટેની જવાબદારીઓ;

- (૨) કાયદામાં ફેરફાર અથવા કોઈપણ વિદ્યમાન કાયદાનું પાલન;
- (૩) કાર્યના મૂળ ક્ષેત્રાધિકારમાં રાખ-તળાવના કે રાખની કામગીરી હાથ ધરવાની સિસ્ટમને લગતાં કામોમાં વિલંબ;
- (૪) કટ-ઓફની તારીખ પહેલા અમલમાં મૂકેલ કામોની કોઈપણ જવાબદારી, આવી ન બજાવેલ જવાબદારીઓની વિગતોની વિવેકપૂર્ણ તપાસ કર્યા બાદ, પેકેજનું કૂલ અંદાજિત ખર્ચ, ચુકવણી આવી રીતે રોકી રાખવાના કારણો અને આવી ચુકવણી છૂટી કરવી વગેરે.
- (૫) કુદરતી આપત્તિની ઘટનાઓ (ફોર્સ મેજર ઇવેન્ટ);
- (૬) કટ-ઓફ-તારીખ પછી ખરેખરી ચુકવણી દ્વારા આવી જવાબદારીઓ બજાવવા સુધીની આયોગે સ્વીકારેલ કામો માટેની કોઈપણ જવાબદારી;
- (૭) કાર્યક્ષમ કામગીરી માટે જરૂરી બન્યું હોય તેવું કોઈપણ વધારાનું મૂડી ખર્ચ:

પરંતુ દાવાને દસ્તાવેજ પુરાવાઓ દ્વારા યોગ્ય રીતે સમર્થિત તકનીકી ઔચિત્ય સાથે સમર્થન આપવામાં આવશે, જેમ કે અસ્કયામતોના બગાડના કિસ્સામાં સ્વતંત્ર એજન્સી દ્વારા હાથ ધરવામાં આવેલા પરીક્ષણ પરિણામો, કુદરતી આફતોને કારણે થતા નુકસાન, તકનીકી અપ્રચલિતતા, ખામીના સ્તરમાં વધારો થવો એવી બાબતોમાં તકનીકી કારણોસર ક્ષમતામાં વધારો કરવો:

વધુમાં, કાર્યક્ષમ કામગીરી માટે વધારાના મૂડી ખર્ચની મંજૂરી છેલ્લા પાંચ વર્ષમાં આ મથાળા હેઠળના અગાઉના રોકાણોથી પ્રાપ્ત થયેલા લાભો પર કોઈપણ પ્રતિષ્ઠિત તૃતીય-પક્ષ તકનીકી નિષ્ણાત/એજન્સી દ્વારા કરવામાં આવેલ અસર આકારણી અંગેના અહેવાલની રજૂઆતને અધીન રહેશે;

- (૮) રાખના નિકાલની પ્રણાલીના ભાગરૂપે એશ ડાઈકનું ઉત્પાદન.

પરંતુ કટ-ઓફ તારીખ પછી વિદ્યમાન પ્રોજેક્ટના મૂળ ક્ષેત્રાધિકાર હેઠળ ઉપયોગ કરેલી અસ્કયામતોના બદલાવના કિસ્સામાં, આયોગ દ્વારા એકંદર સ્થાયી અસ્કયામતો અને સંચિત અવમૂલ્યનમાં જરૂરી ગોઠવણો કર્યા પછી, નીચેના આધારો પર વિવેકપૂર્ણ તપાસને અધીન રહીને વધારાના મૂડીકરણનો સ્વીકાર કરી શકાશે:

- (ક) અસ્કયામતોની ઉપયોગી આવરદા પ્રોજેક્ટના ઉપયોગી આવરદાને અનુરૂપ ન હોય અને આ વિનિયમોની જોગવાઈઓ અનુસાર આવી અસ્કયામતોનું સંપૂર્ણ અવમૂલ્યન કરવામાં આવ્યું હોય;
- (ખ) કાયદામાં ફેરફાર અથવા કુદરતી આપત્તિની શરતોને કારણે અસ્કયામતો અથવા સાધનોનો ફેરબદલ જરૂરી હોય;
- (ગ) ટેકનોલોજીની અપ્રચલિતતાને કારણે આવી અસ્કયામતો અથવા ઉપકરણોને બદલવા જરૂરી હોય; અને
- (ઘ) આવી અસ્કયામતો અથવા સાધનસામગ્રીને બદલવાની અન્યથા આયોગ દ્વારા મંજૂરી આપવામાં આવી હોય;

૩૦.૩ કાર્યના મૂળ ક્ષેત્રાધિકારની બહાર વધારાનું મૂડીકરણ:

૩૦.૩.૧ વિદ્યમાન વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન સિસ્ટમ તેમજ સંદેશા-વ્યવહાર સિસ્ટમના સંબંધમાં મૂડી ખર્ચ, કાર્યના મૂળ ક્ષેત્રાધિકારની બહાર નીચેના મુદ્દાઓ અંગે કરવામાં આવેલ કે અંદાજિત મૂડી ખર્ચ, વિવેકપૂર્ણ તપાસને અધીન રહીને આયોગ દ્વારા સ્વીકાર કરી શકાશે:

- (૧) લવાદના ચુકાદાને પરિપૂર્ણ કરવાની અથવા કાયદાની અદાલતના હુકમ અથવા હુકમનામાનું પાલન કરવા માટેની જવાબદારીઓ;
- (૨) કાયદામાં ફેરફાર અથવા કોઈપણ વિદ્યમાન કાયદાનું પાલન;
- (૩) કુદરતી આપત્તિની ઘટનાઓ (ફોર્સ મેજર ઇવેન્ટ);
- (૪) રાષ્ટ્રીય સુરક્ષા/ આંતરિક સુરક્ષા માટે જવાબદાર વૈદ્યાનિક તંત્રોની યોગ્ય સરકારી સંસ્થાઓ દ્વારા અપાયેલી સલાહ કે આદેશાનુસાર સુરક્ષા અને સલામતીની જરૂરિયાતને કારણે કરવામાં આવનાર ખર્ચ;

- (૫) કટ-ઓફની તારીખ પહેલા અમલમાં મૂકેલ કામોની કોઈપણ જવાબદારી, આવી ન બજાવેલ જવાબદારીઓની વિગતોની વિવેકપૂર્ણ તપાસ કર્યા બાદની આવી જવાબદારી, પેકેજનું કૂલ અંદાજિત ખર્ચ, ચુકવણી આવી રીતે રોકી રાખવાના કારણો અને આવી ચૂકવણી છૂટી કરવી વગેરે;
- (૬) કટ-ઓફ-તારીખ પછી ખરેખરી ચુકવણી દ્વારા આવી જવાબદારીઓ બજાવવા સુધીની આયોગે સ્વીકારેલ કામો માટેની કોઈપણ જવાબદારી;
- (૭) થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકમાં સુએજ ટ્રીટમેન્ટ પ્લાન્ટમાંથી પાણીનો ઉપયોગ:

પરંતુ કોઈપણ ખર્ચનો, સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ હેઠળ જેનો રિનોવેશન (નવીનીકરણ) અને આધુનિકીકરણ અથવા મરામત અને જાળવણી ખર્ચ હેઠળ દાવો કરવામાં આવે, તો તેનો આ વિનિયમ હેઠળ દાવો કરી શકાશે નહિ;

- (૮) કોઈપણ વધારાનું મૂડી ખર્ચ, જે યથાપ્રસંગ કોલસા/લિગ્નાઈટ આધારિત મથકો સિવાયના વીજઉત્પાદન મથકો કે પ્રવહન સિસ્ટમની કાર્યક્ષમ કામગીરી માટે જરૂરી બન્યું છે. આ દાવાને દસ્તાવેજ પુરાવાઓ દ્વારા યોગ્ય રીતે સમર્થિત તકનીકી ઔચિત્ય સાથે સમર્થન આપવામાં આવશે, જેમ કે અસ્કયામતોના બગાડના કિસ્સામાં સ્વતંત્ર એજન્સી દ્વારા હાથ ધરવામાં આવેલા પરીક્ષણ પરિણામો, કુદરતી આફતોને કારણે થતા નુકસાનના કિસ્સામાં સ્વતંત્ર એજન્સીનો અહેવાલ, તકનીકી અપ્રચલિતતા, ખામીના સ્તરમાં વધારો થવો એવી બાબતોમાં તકનીકી કારણોસર ક્ષમતામાં વધારો કરવો;
- (૯) જળવિદ્યુત ઉત્પાદન મથકોના કેસમાં, કુદરતી આફતો (પરંતુ વીજઉત્પાદન કંપનીની બેદરકારીને કારણે વીજળી ઘરના પૂરગ્રસ્ત થયેલ ન હોય) અને ભૌગોલિક કારણોસર થયેલ નુકસાનને કારણે જરૂરી બન્યું હોય તેવું કોઈપણ ખર્ચ, જે કોઈપણ વીમા યોજનાની ઉપજનું સમાયોજન કર્યા પછી અને સફળ તથા કાર્યક્ષમ પ્લાન્ટ કામગીરી માટે જરૂરી બનેલ કોઈપણ વધારાના કામને કારણે કરેલું ખર્ચ;
- (૧૦) પ્રવહન સિસ્ટમના કેસમાં કોઈપણ વધારાનું ખર્ચ, જેવા કે રિલે, કંટ્રોલ અને ઇન્સ્ટ્રુમેન્ટેશન, કમ્પ્યુટર સિસ્ટમ, વીજલાઈન વાહક સંદેશા-વ્યવહાર, ડીસી બેટરી, ટેકનોલોજીની અપ્રચલિતતાને કારણે ફેરબદલી, ક્ષતિસ્તર વધવાને કારણે સ્વિચયાર્ડ સાધન-સામગ્રીની ફેરબદલી, સંદેશા-વ્યવહાર સાધન-સામગ્રી, સંકટકાલિન, પુનઃસ્થાપન સિસ્ટમ, વિસંવાહક સફાઈ પૂર્વ જરૂરી સુવિધાઓ, પોલિમર ઇન્સ્યુલેટર સાથે પોર્સેલિન ઇન્સ્યુલેટરની ફેરબદલી, વિમા હેઠળ ન આવરી લેવાયેલ નુકસાન થયેલ સાધન-સામગ્રીની ફેરબદલી અને સફળ તથા કાર્યક્ષમ પ્રવહન સિસ્ટમ સંચાલન માટે જરૂરી બનેલ બીજું કોઈ ખર્ચ; અને,
- (૧૧) વીજઉત્પાદન મથકના નિયંત્રણમાં ન હોય તેવા સંજોગોને પરિણામે થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકની બાબતમાં સંપૂર્ણ કોલસા લિંકેજને આનુષંગિક કોલસા પુરવઠા અંગેની કામગીરી સફળ રીતે પાર નહિ પાડવાને કારણે બળતણ સ્વીકાર સિસ્ટમમાં જરૂરી કે કરેલા સુધારાઓને કારણે જરૂરી બનેલ વિવેકપૂર્ણ તપાસ પછી વાજબી જણાયેલ કોઈપણ મૂડી ખર્ચ;

પરંતુ કટ-ઓફ-ડેટ પછી ખરીદેલ ઓજારો અને સરંજામ, ફર્નિચર, એર-કંડીશનર, વોલ્ટેજ સ્ટેબિલાઈઝર્સ, રેફ્રિજરેટરો, કમ્પ્યુટરો, પંખાઓ, વોશિંગ મશીનો, હીટ કન્વેક્ટરો, શેતરંજીઓ, ગાલીચા વગેરે સહિતની ગૌણ વસ્તુઓ કે અસ્કયામતો મેળવવા માટે કરેલું કોઈપણ ખર્ચ, ૧લી એપ્રિલ ૨૦૨૫થી પ્રશુલ્ક નકકી કરવા માટે વધારાના મૂડીરોકાણ માટે વિચારશે નહીં.

વધુમાં, કોઈપણ ખર્ચનો, સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ હેઠળ રિનોવેશન (નવીકરણ) અને આધુનિકીકરણ અથવા મરામત અને જાળવણી હેઠળ દાવો કરવામાં આવે, તો તે ખર્ચનો આ વિનિયમો હેઠળ માગણી કરી શકાશે નહિ.

૩૦.૪ સુધારેલા ઉત્સર્જન ધોરણોના આધારે વધારાનું મૂડીકરણ:

૩૦.૪.૧ સુધારેલા ઉત્સર્જન ધોરણોનું પાલન કરવા માટેના વિદ્યમાન વીજ ઉત્પાદન કેન્દ્રમાં વધારાનો મૂડી ખર્ચ કરવાની જરૂર હોય તેવી વીજ ઉત્પાદન કંપનીનો, વીજ ઉત્પાદન કરતી કંપની દ્વારા રજૂ કરવામાં આવેલી, નીચેની વિગતોના આધારે વિવેકપૂર્ણ તપાસને અધીન રહીને આયોગ દ્વારા સ્વીકાર કરી શકાશે:

- (૧) કેન્દ્રીય વિદ્યુત સત્તામંડળ દ્વારા નિર્દિષ્ટ કરેલી સૂચિત તકનીકની વિગતો અથવા ઉચિત વાજબીતાના આધારે વૈકલ્પિક તકનીક;
- (૨) કાર્યક્ષેત્ર;

- (૩) ખર્ચનો તબક્કો;
- (૪) (કામ) પૂર્ણ થવાનું સમયપત્રક;
- (૫) વિદેશી વિનિયમ ઘટક સહિત પૂર્ણ થવાનો અંદાજિત ખર્ચ, જો કોઈ હોય તો;
- (૬) લાભાર્થીઓને પ્રશુલ્ક પરની સૂચક અસરની વિગતવાર ગણતરી; અને
- (૭) વીજ ઉત્પાદન કંપની દ્વારા સંબંધિત માનવામાં આવતી અન્ય કોઈપણ માહિતી;

પરંતુ આયોગ ખર્ચ અંદાજ, ધિરાણ યોજના, પૂર્ણ થવાનું સમયપત્રક, બાંધકામ દરમિયાન વ્યાજ, કાર્યક્ષમ તકનીકનો ઉપયોગ, ખર્ચ-લાભ વિશ્લેષણ અને આયોગ દ્વારા સંબંધિત ધ્યાને લીધેલા હોય તેવા અન્ય પરિબળોની વ્યાજબી વિચારણા કર્યા પછી મંજૂરી આપી શકશે.

૩૦.૫ વીજ ઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા SLDC અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદારની અસ્કયામતોના ડિ-કેપિટલાઇઝેશન (મૂડી પાછી ખેંચી લેવા)ના કિસ્સામાં, ડિ-કેપિટલાઇઝેશનની તારીખે આવી અસ્કયામતની મૂળ કિંમત, એકંદર સ્થાથી અસ્કયામતમાંથી બાદ કરવામાં આવશે અને અનુરૂપ લોન તેમજ ઇકિવટી, બાકી લોન અને અનુક્રમે ઇકિવટીમાંથી બાદ કરવામાં આવશે, જે વર્ષમાં તેનું મૂડીકરણ કરવામાં આવ્યું હતું તેને યોગ્ય રીતે ધ્યાનમાં લેતાં, આ પ્રકારનું ડિ-કેપિટલાઇઝેશન સંચિત અવમૂલ્યન અને લોનની સંચિત ચુકવણીમાં અનુરૂપ ગોઠવણો સાથે થાય છે.

પરંતુ પ્રશુલ્કના હેતુ માટે જૂની મિલકતનું ડિ-કેપિટલાઇઝેશન એ જ વર્ષથી પ્રભાવિત થાય છે, વીજ ઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા SLDC અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદાર ખાતાઓના પુસ્તકોમાં તેની વાસ્તવિક ડિ-કેપિટલાઇઝેશનને લક્ષમાં લીધા વિના જેમાં નવી અસ્કયામતના મૂડીકરણને મંજૂરી આપવામાં આવે છે.

વધુમાં, બિન-મૂડીકૃત અસ્કયામતની મૂળ કિંમત ઉપલબ્ધ ન હોય તેવા કિસ્સામાં, આયોગ જૂની અસ્કયામતના મૂડીકરણના વર્ષ સુધી વાર્ષિક ૫%ના દરે નવી અસ્કયામતના એકંદર મૂલ્યમાં ઘટાડો કરીને તેને ધ્યાનમાં લેશે.

૩૧. ગ્રાહક ફાળો, અનામત કામ અને અનુદાન

૩૧.૧ વીજ ઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા SLDC અથવા વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા હાથ ધરવામાં આવેલા કામોની નીચેની શ્રેણીઓ પરના ખર્ચને આ વિનિયમોના ૩૧.૨-માં નિર્દિષ્ટ કર્યા મુજબ ગણવામાં આવશે:

- (ક) અનામત કામો અથવા ગ્રાહક યોગદાનના કાર્યોના સંદર્ભમાં વપરાશકર્તાઓ પાસેથી ફંડનો ભાગ કે તમામ ફંડ મેળવ્યા પછીના કામો;
- (ખ) પરંતુ કેન્દ્ર અથવા રાજ્ય સરકારના મૂડી કાર્યો અથવા યોજનાને ચોક્કસ શરતોની પરિપૂર્ણતા પર સંપૂર્ણ અથવા આંશિક રીતે ગ્રાન્ટમાં રૂપાંતરિત કરી શકાય તેવી લોન દ્વારા ભંડોળ પૂરું પાડવામાં આવે છે તેને મહત્તમ શક્ય હદ સુધી ગ્રાન્ટ દ્વારા ભંડોળ પૂરું પાડવામાં આવ્યું હોવાનું ગણવામાં આવશે, ભલે જનરેટિંગ (વીજઉત્પાદન) કંપની અથવા ટ્રાન્સમિશન (વીજપ્રવહન) લાઇસન્સધારક અથવા SLDC અથવા વિતરણ લાઇસન્સધારક દ્વારા આવી શરતોની પરિપૂર્ણતા ન થવાને લીધે આવી લોન ગ્રાન્ટમાં રૂપાંતરિત ન થાય.
- (ગ) સમાન સ્વરૂપનું બીજું કોઈ અનુદાન અને તે પાછું વાળવાની કોઈ જવાબદારી વિના મળેલી આવી સહાય અને જેની સાથે કોઈ વ્યાજ ખર્ચ જોડાયેલું ન હોય તેવી આર્થિક સહાય;

૩૧.૨ આવા મૂડી કાર્યો પરના ખર્ચ, નીચે મુજબ ગણવામાં આવશે:

- (ક) આ વિનિયમોમાં નિર્દિષ્ટ કર્યા પ્રમાણે, સાધારણ સંચાલન અને નિભાવ ખર્ચને મંજૂરી અપાશે;
- (ખ) ડેબ્ટ: ઇકિવટી ગુણોત્તર, પ્રાપ્ત કરેલ નાણાકીય સહાયની રકમ બાદ કર્યા પછી, આ વિનિયમોના વિનિયમ ૩૨ અનુસાર ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે.
- (ગ) આ વિનિયમોના વિનિયમ-૩૭માં નિર્દિષ્ટ કર્યા પ્રમાણે, ઘસારા-ખર્ચ સંબંધી જોગવાઈઓ, પ્રાપ્ત કરેલ નાણાકીય સહાયની મર્યાદાને લાગુ પડશે નહિ;
- (ઘ) આ વિનિયમોના વિનિયમ-૩૫માં નિર્દિષ્ટ કર્યા પ્રમાણે, ઇકિવટી પરના રિટર્નને લગતી જોગવાઈઓ, પ્રાપ્ત કરેલ નાણાકીય સહાયના પ્રમાણને લાગુ પડશે નહિ;
- (ચ) આ વિનિયમોના વિનિયમ-૩૩માં નિર્દિષ્ટ કર્યા પ્રમાણે, લોન મૂડી પરના વ્યાજને લગતી જોગવાઈઓ, પ્રાપ્ત કરેલ નાણાકીય સહાયના પ્રમાણને લાગુ પડશે નહિ;
- (છ) આ વિનિયમોના વિનિયમ-૩૬માં નિર્દિષ્ટ કર્યા પ્રમાણે, રોજગારી મેળવેલ મૂડી પર રિટર્નને લગતી જોગવાઈઓ, પ્રાપ્ત કરેલ નાણાકીય સહાયના પ્રમાણને લાગુ પડશે નહિ;

૩૨. ડેબ્ટ-ઇકિવટી ગુણોત્તર

૩૨.૧ વિદ્યમાન પરિયોજનાઓ: વીજ ઉત્પાદન કંપની, પ્રવહન પરવાનેદાર, SLDC અને વિતરણ પરવાનેદારના કિસ્સામાં, જો ૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૫ પહેલાં થયેલા મૂડી ખર્ચને કારણે કોઈ સ્થાયી અસ્કયામતનું મૂડીકરણ કરવામાં આવ્યું છે, તો ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૫ના રોજ પૂરા થતા સમયગાળા માટે પ્રશુલ્ક નક્કી કરવા માટે આયોગ દ્વારા મંજૂર કરાયેલ ડેબ્ટ-ઇકિવટી ગુણોત્તર ધ્યાનમાં લેવાશે:

પરંતુ વીજ ઉત્પાદન મથક અથવા પ્રવહન પ્રણાલી અથવા સંચાર પ્રણાલી અથવા વિતરણ પ્રણાલીના કિસ્સામાં, જેણે ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૨૫ના રોજ અથવા તે પછી તેની ઉપયોગી આવરદા પૂર્ણ કરી હોય, તો આવી અસ્કયામતને આભારી આદર્શમૂલક લોનની સંચિત ચુકવણીની સંચિત ઘસારાની ચોખ્ખી રકમનો વધારો, સમાન શાખાઓમાં આગામી પાંચ નાણાકીય વર્ષના ગાળામાં ઇકિવટીના ઘટાડા માટે કરવામાં આવશે:

વધુમાં, ઉપયોગી આવરદા પૂર્ણ થયા પછી સ્વીકાર્ય અવમૂલ્યન અને બાકીનું અવમૂલ્યન, જો કોઈ હોય તો, પ્રથમ બેલેન્સ બાકી લોનની ચુકવણી સામે સમાયોજન કરવામાં આવશે, જો કોઈ હોય તો અને તે પછીનો ઉપયોગ ઇકિવટી ઘટાડવા માટે કરવામાં આવશે:

વળી, અસ્કયામતોના ડિ-કેપિટલાઇઝેશન અથવા નિવૃત્તી કે ફેરબદલીના કેસમાં પણ ઉપર મંજૂર કર્યા મુજબ મંજૂર કરેલ ઇકિવટી મૂડી, ડિ-કેપિટલાઇઝ કરેલી અથવા નિવૃત્ત કે ફેરબદલી કરાયેલ અસ્કયામતની મૂળ કિંમતના ૩૦% સુધી (અથવા તે ૩૦% કરતાં ઓછી હોય તો દસ્તાવેજ પુરાવા પર આધારિત ખરેખર ઇકિવટી અંશ) ઘટાડાશે અને ઉપર દર્શાવ્યા મુજબ દેવા-મૂડી, ડિ-કેપિટલાઇઝડ કે નિવૃત્ત કે ફેરબદલી કરાયેલ અસ્કયામતના મૂળ ખર્ચના, દસ્તાવેજ પુરાવા પર આધારિત ખરેખર દેવા અંશના પ્રમાણમાં ઘટાડાશે:

વળી, આયોગ, ઇકિવટી પર વળતરની ગણતરી કરવાના હેતુસર અસ્કયામતો (જમીન સહિત)ના પુનઃમૂલ્યાંકનના પરિણામે ઇકિવટીમાં વધારાને ધ્યાનમાં લેશે નહિ:

વળી, તબદીલી યોજનાને પરિણામે રચાયેલ વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી એકમ કે વિતરણ પરવાનેદાર માટે ઇકિવટી મૂડી નક્કી કરવા, તબદીલી યોજના (ટ્રાન્સફર સ્કીમ) ની તારીખને અમલની તારીખ ગણવામાં આવશે.

૩૨.૨ નવી પરિયોજના: વીજઉત્પાદન કંપની, પ્રવહન પરવાનેદાર, SLDC અને વિતરણ પરવાનેદારના કિસ્સામાં, જો કોઈ નક્કી કરેલ અસ્કયામત ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૫ના રોજ અથવા તે પછી કરવામાં આવેલા મૂડી ખર્ચના આધારે મૂડીકૃત કરવામાં આવી હોય, તો પ્રશુલ્કના નિર્ધારણ માટે વાણિજ્યિક કામગીરીની તારીખે ડેબ્ટ-ઇકિવટી ગુણોત્તરને વિવેકપૂર્ણ તપાસ પછી, આ વિનિયમોના વિનિયમ ૨૮ હેઠળ આયોગ દ્વારા મંજૂર કરાયેલ મૂડી ખર્ચની રકમના ૭૦:૩૦ પર આદર્શમૂલક ધોરણે ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે.

પરંતુ

- (૧) જ્યાં કાર્યરત વાસ્તવિક ઇકિવટી આયોગ દ્વારા મંજૂર કરાયેલ મૂડી ખર્ચના ૫૦% કરતા વધુ હોય, ત્યાં પ્રશુલ્કના હેતુ માટે ઇકિવટીની રકમ ૩૦% સુધી મર્યાદિત રહેશે અને બાકીની રકમ પ્રમાણભૂત લોન તરીકે ગણવામાં આવશે:
- (૨) જ્યાં કાર્યરત વાસ્તવિક ઇકિવટી આયોગ દ્વારા મંજૂર કરાયેલ મૂડી ખર્ચના ૩૦% કરતા ઓછી હોય, ત્યાં વાસ્તવિક ઇકિવટી ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે, અને ૭૦% પ્રમાણભૂત લોનથી વધુની બાકીની રકમ પણ લોન તરીકે ગણવામાં આવશે:
- (૩) વિદેશી ચલણમાં રોકાણ કરાયેલી ઇકિવટી, તે નોંધણી કરેલ તારીખ(ઓ) પર પ્રવર્તમાન વિનિયમ દરના આધારે ભારતીય રૂપિયામાં નક્કી કરવામાં આવશે:
- (૪) પ્રોજેક્ટના અમલીકરણ માટે મેળવેલી કોઈપણ ગ્રાન્ટને ડેબ્ટ: ઇકિવટી ગુણોત્તરના હેતુ માટે મૂડી માળખાના ભાગ તરીકે ગણવામાં આવશે નહિ.
- (૫) વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા એસ. એલ. ડી. સી. અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદાર, મૂડી ખર્ચને પહોંચી વળવા માટે કરવામાં આવેલા અથવા પ્રસ્તાવિત ઉપયોગના સમર્થનમાં આંતરિક સંસાધનોમાંથી ભંડોળ ઉમેરવા અંગેના અન્ય કિસ્સાઓમાં કંપનીના બોર્ડનો ઠરાવ અથવા સક્ષમ અધિકારીની મંજૂરી રજૂ કરશે.

૩૨.૩ પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા વિતરણ પરવાનેદારના કિસ્સામાં, વ્યક્તિગત લાઇન અથવા પ્રોજેક્ટના સ્થાને, પરવાનેદારનું ટ્રાન્સમિશન (પ્રવહન) અથવા વિતરણ પ્રણાલીના સમગ્ર નેટવર્કને ધ્યાનમાં રાખીને પ્રોજેક્ટની કિંમત અને તે મુજબ ડેબ્ટ ઇકિવટી ગુણોત્તરની ગણતરી કરી શકાશે.

૩૨.૪ ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૨૫ના રોજ અથવા તે પછી થનાર કોઈપણ ખર્ચ અથવા અંદાજિત ખર્ચ, જે આયોગ દ્વારા પ્રશુલ્કના નિર્ધારણ માટે અને આવરદા વધારવા માટે નવીનીકરણ અને આધુનિકીકરણ ખર્ચ, વધારાના મૂડી ખર્ચ તરીકે સ્વીકારવામાં આવી શકશે, જેનો આ વિનિયમમાં નિર્દિષ્ટ કરેલી રીતે જાળવવામાં આવશે.

૩૩. વ્યાજ અને નાણા વ્યવસ્થા ખર્ચ

૩૩.૧ ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૫ પહેલાં, ઉપયોગમાં મૂકેલ અસ્કયામતો પરના, આ વિનિયમોના વિનિયમ ૩૨-માં દર્શાવેલી રીતે પ્રાપ્ત થયેલી લોન, તે લોન પરના વ્યાજની ગણતરી માટે એકંદર પ્રમાણભૂત લોન તરીકે ગણવામાં આવશે:

પરંતુ, ચાલુ મૂડી કામો પરના વ્યાજ અને નાણા ખર્ચને બાકાત કરવામાં આવશે:

વધુમાં, અસ્કયામતોના ડિકેપિટલાઈઝેશન કે નિવૃત્તિ કે ફેરબદલીના કેસમાં, ઉપર દર્શાવ્યા મુજબ મંજૂર કરેલ લોન મૂડી, દસ્તાવેજ પુરવાને આધારે ડિકેપિટલાઈઝેશન કરેલી કે નિવૃત્તિ કે ફેરબદલી કરાયેલ અસ્કયામતોના મૂળ ખર્ચના બાકી લોન અંશના પ્રમાણમાં ઘટાડાશે.

૩૩.૨ ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૨૫ના રોજ બાકી પ્રમાણભૂત લોન, આયોગે ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૫ સુધી મંજૂર કર્યા પ્રમાણે એકત્રિત ભરપાઈની રકમ, એકંદર સાધારણ લોનમાંથી બાદ કરીને ગણવામાં આવશે.

૩૩.૩ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬ થી નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૮-૨૯ સુધીના નિયંત્રણ સમયગાળા દરમિયાન વર્ષ માટે ચૂકવણી, મહત્તમ બાકી પ્રમાણભૂત લોન અને વર્ષ દરમિયાન કોઈપણ પ્રમાણભૂત લોન ઉમેરાને અધીન રહીને, ૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૫ પહેલાં ઉપયોગમાં લેવાતી અસ્કયામતો તરફી કારણભૂત હોય તેવી, તે વર્ષ માટે મંજૂર કરેલ અવમૂલ્યન સમાન ગણવામાં આવશે.

૩૩.૪ વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર કે વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા યથાપ્રસંગ મેળવેલ કોઈ દેવા-મોકુફી મુદત હોય તેમ છતાં, લોનની પરત ચૂકવણી, પરિયોજનાની વાણિજ્યિક કામગીરીના પ્રથમ વર્ષથી ગણવામાં આવશે અને તે મંજૂર કરાયેલ વાર્ષિક ઘસારા-ખર્ચની બરાબર હશે.

૩૩.૫ વ્યાજનો દર, વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર કે વિતરણ પરવાનેદારને લાગુ પડતા દરેક વર્ષની શરૂઆતમાં ખરેખર લોન પોર્ટફોલિયોને આધારે ગણી કાઢેલ વેઈટેજ (મૂલ્યાંકન કરાયેલ) સરેરાશ વ્યાજનો દર રહેશે.

પરંતુ ટુઈંગ-અપ સમયે, વીજ ઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર કે અનુરૂપ વિનિયમિત વ્યવસાય વિતરણ પરવાનેદારને વર્ષ દરમિયાન લાગુ પડતા વાસ્તવિક લોન પોર્ટફોલિયોને ધ્યાનમાં રાખી ગણેલા વેઈટેજ સરેરાશ વ્યાજનો દર, વ્યાજદર તરીકે ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે:

વધુમાં, વ્યાજના વાસ્તવિક ભારિત સરેરાશ દર પર આધારિત વ્યાજનો આદર્શલક્ષી ભારિત સરેરાશ દર તે કિસ્સામાં આપવામાં આવશે જો તે એક વર્ષ SBI MCLR (અથવા ૧ વર્ષની મુદત માટે લાગુ પડતા વખતોવખત અમલમાં હોય તેવા SBIથી જાહેર કરેલ તેની કોઈ ફેરબદલી) વત્તા ૫૦ આધાર પોઈન્ટ અને એક વર્ષ SBI MCLR (અથવા ૧ વર્ષની મુદત માટે લાગુ પડતા વખતોવખત અમલમાં હોય તેવા SBIથી જાહેર કરેલ તેની કોઈ ફેરબદલી) વત્તા વર્ષ દરમિયાન ૧૫૦ આધાર પોઈન્ટ વચ્ચે ફેરફાર થતો હોય:

વળી, વ્યાજના વાસ્તવિક ભારિત સરેરાશ દર, એક વર્ષ SBI MCLR (અથવા ૧ વર્ષની મુદત માટે લાગુ પડતા વખતોવખત અમલમાં હોય તેવા SBIથી જાહેર કરેલ તેની કોઈ ફેરબદલી) વત્તા વર્ષ દરમિયાન ૧૫૦ આધાર પોઈન્ટ કરતા વધી જાય, તો વ્યાજનો આદર્શલક્ષી ભારિત સરેરાશ દર, એક વર્ષ SBI MCLR (અથવા ૧ વર્ષની મુદત માટે લાગુ પડતા વખતોવખત અમલમાં હોય તેવા SBIથી જાહેર કરેલ તેની કોઈ ફેરબદલી) વત્તા વર્ષ દરમિયાન ૧૫૦ આધાર પોઈન્ટ સુધી મર્યાદિત રહેશે:

વળી, અરજદાર, એક વર્ષ SBI MCLR (અથવા ૧ વર્ષની મુદત માટે લાગુ પડતા વખતોવખત અમલમાં હોય તેવા SBIથી જાહેર કરેલ તેની કોઈ ફેરબદલી) વત્તા ૫૦ આધાર પોઈન્ટ કરતા ઓછો વાસ્તવિક ભારિત સરેરાશ દર મેળવવા સક્ષમ હોય, તો વાસ્તવિક ભારિત સરેરાશ દર મુજબ આદર્શલક્ષી ભારિત સરેરાશ દર આપવામાં આવશે અને કાર્યક્ષમ નાણા-વ્યવસ્થાના લીધે ચોખ્ખી બચત, ૫૦:૫૦ના પ્રમાણમાં લાભાર્થીઓ અને ઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે SLDC કે યથાપ્રસંગ, વિતરણ પરવાનેદાર વચ્ચે વહેંચવી જોઈશે:

વળી, ખાસ વર્ષ માટે નિયમન કરેલા કામકાજને અનુરૂપ કોઈપણ વાસ્તવિક લોન ન હોય, તો પણ આદર્શલક્ષી લોન હજુ પણ બાકી હોય, તો હુકમમાં આયોગે નક્કી કરેલા એક વર્ષ SBI MCLR (અથવા ૧ વર્ષની મુદત માટે લાગુ પડતા વખતોવખત અમલમાં હોય તેવા SBIથી જાહેર કરેલ તેની કોઈ ફેરબદલી) વત્તા ૫૦ આધાર પોઈન્ટ ગણવા જોઈશે.

૩૩.૬ ઉત્સર્જન નિયંત્રણ વ્યવસ્થાના ઈન્સ્ટોલેશન માટે લોન પરનો વ્યાજનો દર, ઉત્સર્જન નિયંત્રણ વ્યવસ્થાના વાસ્તવિક લોન પોર્ટફોલિઓના વ્યાજનો ભારિત સરેરાશ દર રહેશે કે વાસ્તવિક લોન પોર્ટફોલિઓની ગેરહાજરીમાં, આ વિનિયમોના વિનિયમ ૩૩.૫ અનુસાર ગણેલો વ્યાજનો ભારિત સરેરાશ દર ગણવામાં આવશે.

૩૩.૭ લોન પરના વ્યાજની ગણતરી, વ્યાજના ભારિત સરેરાશ દરને લાગુ પાડીને વર્ષની આદર્શલક્ષી સરેરાશ લોન પર કરવી જોઈશે: પરંતુ સમાયોજન (ટ્રુઈંગ-અપ) કરતી વખતે, વર્ષની આદર્શલક્ષી સરેરાશ લોન વર્ષ માટે આયોગે મંજૂર કરેલા વાસ્તવિક મિલકત મૂડીકરણના આધારે ગણવામાં આવશે:

વધુમાં, શિક્ષાત્મક વ્યાજ કે મુદત વીત્યા વ્યાજને શુલ્કની ગણતરી માટે આપવામાં આવશે નહિ.

૩૩.૮ લાગુ પડતા દસ્તાવેજ પુરાવા સાથે, ઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા રજૂ કરવાના વાજબી કારણ પર આધારિત આયોગ દ્વારા વિવેકપૂર્વકની તપાસ પછી, મંજૂર કરેલી પૂર્ણતા સૂચિ સાથે તુલના કર્યા મુજબ સમય અને / અથવા વધારે પડતા ખર્ચના લીધે અથવા યોજના પૂર્ણતા દરજ્જા પર આધારિત વાસ્તવિક જરૂરિયાતને અપ્રમાણસર દેવાફંડના વધારે ઉપાડને લીધે બાંધકામ દરમિયાન વધારે વ્યાજ, દરેક કેસ મુજબ અંશતઃ કે પૂર્ણતઃ આપવામાં આવશે કે આપવામાં નહિ આવે:

પરંતુ ઉત્પાદન સંસ્થા કે પ્રવહન લાઈસન્સદારે કામે રાખેલ એજન્સી કે કોન્ટ્રાક્ટર કે પુરવઠાકારને કારણે થયેલા વિલંબના લીધે, બાંધકામ દરમિયાન વધારે વ્યાજ થાય, ત્યારે આવી એજન્સી કે કોન્ટ્રાક્ટર કે પુરવઠાકાર પાસેથી વસૂલ કરેલ કોઈ નિર્ધારિત નુકસાન- ભરપાઈને મૂડી ખર્ચની ગણતરી માટે ધ્યાને લેવાશે:

વધુમાં, ગણવાના નિર્ધારિત નુકસાન-ભરપાઈની માત્રા, આયોગ દ્વારા મંજૂર કરવામાં આવેલ બાંધકામ દરમિયાન વધારાના વ્યાજની રકમ પર આધારિત રહેશે:

વળી, આયોગ, સંબંધિત લાભાર્થી/ઓને વીજ પુરવઠા પર વધારે પડતા સમયના પ્રભાવને પણ ધ્યાને લઈ શકશે.

૩૩.૯ વીજ ઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે એસએલડીસી કે યથાપ્રસંગ, વિતરણ લાઈસન્સદારે વ્યાજ પરની ચોખ્ખી બચતમાં તે પરિણામે ત્યાં સુધી, પુનર્ધિરાણ માટે દરેક પ્રયત્ન કરવો જોઈશે અને તે પ્રસંગે, આવા પુનર્ધિરાણ સાથે સંલગ્ન ખર્ચને લાભાર્થીઓએ ભોગવવા જોઈશે અને ચોખ્ખી બચતની વહેંચણી ૫૦:૫૦ના પ્રમાણમાં ઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે એસએલડીસી કે યથાપ્રસંગ, વિતરણ પરવાનેદાર વચ્ચે કરવામાં આવશે:

પરંતુ SLDCના કેસમાં, આ જોગવાઈ, SLDCની લાંબી કે મધ્યમ મુદતની સેવાઓ મેળવતા હોય તેવી રાજ્યાંતર્ગત સંસ્થાઓને જ લાગુ પડશે:

વધુમાં, વ્યાજનો પરિણામસ્વરૂપ ભારિત સરેરાશ દર, એક વર્ષ SBI MCLR (અથવા ૧ વર્ષની મુદત માટે લાગુ પડતા વખતોવખત અમલમાં હોય તેવા SBIથી જાહેર કરેલ તેની કોઈ ફેરબદલી) વત્તા ૧૫૦ આધાર પોઈન્ટ કરતા ઓછો હોય, તો પુનર્ધિરાણ આપવામાં આવશે:

વળી, વ્યાજનો વિદ્યમાન ભારિત સરેરાશ દર, એક વર્ષ SBI MCLR (અથવા ૧ વર્ષની મુદત માટે લાગુ પડતા વખતોવખત અમલમાં હોય તેવા SBIથી જાહેર કરેલ તેની કોઈ ફેરબદલી) વત્તા ૧૫૦ આધાર પોઈન્ટ કરતા ઓછો હોય, તો પુનર્ધિરાણ લાભો, વ્યાજના પરિણામસ્વરૂપ ભારિત સરેરાશ દરના આધારે એક વર્ષ SBI MCLR (અથવા ૧ વર્ષની મુદત માટે લાગુ પડતા વખતોવખત અમલમાં હોય તેવા SBI થી જાહેર કરેલ તેની કોઈ ફેરબદલી) વત્તા ૧૫૦ આધાર પોઈન્ટની તુલનામાં ગણાશે:

વળી, વ્યાજનો પરિણામસ્વરૂપ ભારિત સરેરાશ દર, એક વર્ષ SBI MCLR (અથવા ૧ વર્ષની મુદત માટે લાગુ પડતા વખતોવખત અમલમાં હોય તેવા SBIથી જાહેર કરેલ તેની કોઈ ફેરબદલી) વત્તા ૫૦ આધાર પોઈન્ટ કરતા ઓછો હોય, તો પુનર્ધિરાણ લાભો, વ્યાજનો વિદ્યમાન ભારિત સરેરાશ દરના આધારે એક વર્ષ SBI MCLR (અથવા ૧ વર્ષની મુદત માટે લાગુ પડતા વખતોવખત અમલમાં હોય તેવા SBIથી જાહેર કરેલ તેની કોઈ ફેરબદલી) વત્તા ૫૦ આધાર પોઈન્ટની તુલનામાં ગણાશે:

વળી, પુનર્ધિરાણ તે કિસ્સામાં થશે નહિ જો તે વિદ્યમાન લોનના દરના વધારામાં પરિણમે છે:

વળી, પુનર્ધિરાણ, કોઈ પ્રતિકૂળ બોલીઓ અને શરતો અને વધારાના ખર્ચને આધીન રહેશે નહિ:

વળી, વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે વિતરણ પરવાનેદાર કે યથાપ્રસંગ, SLDC – એ આવા પુનર્ધિરાણ સાથે સંલગ્ન ખર્ચના દસ્તાવેજ પુરાવા સાદર કરશે:

વળી, વ્યાજમાંની ચોખ્ખી બચતની ગણતરી, તમામ બોલીઓ અને શરતોને ધ્યાનમાં રાખ્યા પછી અને લોનના પુનર્ધારણ પહેલાં અને પછી ભારતીય સંસ્થાઓ માટે રિઝર્વ બેંક ઓફ ઈન્ડિયા - એ માન્ય કરેલી બેંક અને નાણાકીય સંસ્થાઓ પાસેથી લીધેલી લોનના વાસ્તવિક પોર્ટફોલિયોના વ્યાજના ભારિત સરેરાશ દર પર આધારિત કરવી જોઈશે:

વળી, વ્યાજમાંની ચોખ્ખી બચતની ગણતરી, આદર્શલક્ષી લોનની મુદત માટે વાર્ષિકી તરીકે કરવી જોઈશે અને વાર્ષિક ચોખ્ખી બચતને નિર્દિષ્ટ પ્રમાણમાં પરવાનેદાર અને લાભાર્થીઓ વચ્ચે વહેંચવી જોઈશે:

વળી, પુનર્ધારણ કરવામાં આવે અને તે વ્યાજના દરના ઘટાડામાં પરિણમે તો પણ ઊંચી પુનર્ધારણ કિંમતના લીધે નકારાત્મક બચત હોય, તો પુનર્ધારણ કિંમત, વ્યાજની કિંમતમાં ઘટાડા અને પુનર્ધારણ કિંમતના ઘટાડાની ચોખ્ખી વિદ્યમાન કિંમત શૂન્યમાં પરિણમે છે તે પ્રમાણમાં આપવામાં આવશે.

૩૪. ગ્રાહક જામીન અનામત (થાપણ)

૩૪.૧ પ્રવહન સિસ્ટમ વપરાશકર્તા, વિતરણ સિસ્ટમ વપરાશકર્તા અને છૂટક વપરાશકર્તા પાસે રોકડમાં જામીન અનામત તરીકે રખાયેલી રકમ પર, પીટીશન દાખલ કરાઈ હોય તે નાણાકીય વર્ષની ૧લી એપ્રિલના રોજ રિઝર્વ બેંક ઓફ ઈન્ડિયા દ્વારા સૂચિત કરાયેલા બેંક દરે વ્યાજ આપવામાં આવશે:

પરંતુ ટુઈંગ-અપ સમયે, વર્ષ માટે જામીનગીરી થાપણની રકમ પરના વ્યાજને, આયોગ દ્વારા વિવેકપૂર્ણ તપાસને અધીન રહીને, પરવાનેદાર દ્વારા વર્ષ દરમિયાન ચૂકવવામાં આવેલા વાસ્તવિક વ્યાજના આધારે ગણવામાં આવશે.

૩૫. ઇકિવટી પર રીટર્ન

૩૫.૧ વીજઉત્પાદન કંપની અને રિટેલ સપ્લાય બિઝનેસ માટે ભારતીય રૂપિયાની શરતોમાં વાર્ષિક ૧૫.૫૦ ટકાના દર સુધી અને પ્રવહન પરવાનેદાર, SLDC અને વિતરણ વાયર બિઝનેસ માટે ભારતીય રૂપિયાની શરતોમાં વાર્ષિક ૧૫.૦૦ ટકાના દર સુધી ઉપયોગમાં લેવાતી અસ્કયામતો માટે આ વિનિયમોના વિનિયમ ૩૨ અનુસાર નિર્ધારિત ઇકિવટી મૂડી પર મહત્તમ વળતરની મંજૂરી આપવામાં આવશે:

પરંતુ ઇકિવટી પર વળતરને બે ભાગમાં મંજૂરી આપવામાં આવશે, જેમકે ઇકિવટી પર આધાર વળતર અને વાસ્તવિક કામગીરી સાથે સંકળાયેલ ઇકિવટી પર વધારાનું વળતર:

વધુમાં આયોગ દ્વારા વિવેકપૂર્ણ તપાસ કર્યા પછી, દસ્તાવેજ પુરાવા દ્વારા પ્રમાણિત વાસ્તવિક કામગીરીના આધારે સંબંધિત વર્ષ માટે ઇકિવટી પરનું વધારાનું વળતર સરખું કરવામાં આવશે.

વળી, આયોગ પ્રદર્શન પરિમાણોની તૃતીય-પક્ષ ચકાસણી હાથ ધરી શકશે, જેના આધારે ઇકિવટી પર વધારાના વળતરની મંજૂરી આપવામાં આવી રહી છે.

૩૫.૨ ભારતીય રૂપિયાની શરતોમાં વાર્ષિક ૧૩.૦૦% ઇકિવટી પર આધાર (બેઝ) રિટર્ન, ઉપયોગમાં લેવાતી અસ્કયામતો માટે આ વિનિયમોના વિનિયમ ૩૨ અનુસાર નિર્ધારિત ઇકિવટી મૂડી પર મંજૂરી આપવામાં આવશે:

પરંતુ વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા SLDC અથવા વિતરણ પરવાનેદાર, કોઈ ચોક્કસ વર્ષ માટે ઉપર દર્શાવેલ પ્રમાણભૂત દર કરતાં ઓછા દરે ઇકિવટી પર વળતરનો દાવો કરે, તો ઇકિવટી પર ઓછા વળતર માટેનો દાવો બિનશરતી રહેશે:

વધુમાં, ઇકિવટી પરના ઓછા વળતર માટેના આવા દાવાને આ શરતને અધીન મંજૂરી આપવામાં આવશે કે ઇકિવટી પરના વળતરમાં ઘટાડો તે વર્ષ માટે કાયમી ધોરણે રદ કરવામાં આવશે અને તેને મધ્ય-ગાળાની સમીક્ષા અથવા લાગુ પડે તે રીતે સાચવી લેવાના સમયે પુનઃપ્રાપ્ત કરવાની મંજૂરી આપવામાં આવશે નહિ.

૩૫.૩ ઇકિવટી પરના બેઝના વળતરની ગણતરી નીચેની રીતે કરવામાં આવશે:

(ક) વર્ષના પ્રારંભે ઇકિવટી મૂડીની રકમ પર લાગુ કરાયેલ આ વિનિયમ મુજબ સ્વીકાર્ય દરે વળતર; વત્તા

(ખ) આવા વર્ષ માટે વીજઉત્પાદન બિઝનેસ અથવા પ્રવહન બિઝનેસ અથવા વિતરણ બિઝનેસ અથવા SLDCમાં ઉપયોગમાં લેવાતા રોકાણો માટે, માન્ય મૂડી ખર્ચના ઇકિવટી મૂડીના ૫૦ ટકા હિસ્સા પર લાગુ કરાયેલ, આ વિનિયમ મુજબ માન્ય દરે વળતર.

૩૫.૪ નવી વીજઉત્પાદન અને પ્રવહન પરિયોજનાના કિસ્સામાં, જો કોઈ પણ પ્રતિબંધિત ગવર્નર મોડ ઓપરેશન (RGMO) અથવા ફી ગવર્નર મોડ ઓપરેશન (FGMO), ડેટા ટેલિમેટ્રી, સંદેશાવ્યવહાર પ્રણાલી લોડ રવાનગી કેન્દ્ર સુધી અથવા સુરક્ષા પ્રણાલી એસએલડીસી દ્વારા રજૂ કરેલા અહેવાલના આધારે રક્ષાણાત્મક પ્રણાલી કાર્યરત કર્યા વિના વીજઉત્પાદન મથક અથવા પ્રવહન

પ્રણાલીને વાણિજ્યિક કામગીરી હેઠળ જાહેર કરવામાં આવે, તો આયોગ દ્વારા નક્કી કરવામાં આવે તે સમયગાળા માટે ઇકિવટી પરના વળતરનો દર ૧.૦૦% જેટલો ઘટાડવામાં આવશે.

૩૫.૫ વિદ્યમાન વીજ ઉત્પાદનના મથકના કિસ્સામાં, જેમ અને જ્યારે એસ. એલ. ડી. સી. દ્વારા રજૂ કરાયેલા અહેવાલના આધારે આ વિનિયમના વિનિયમ ૩૫.૪ હેઠળની કોઈપણ જરૂરિયાતોનો અભાવ જોવા મળે, ત્યારે જે સમયગાળા માટે ઉણપ ચાલુ રહે છે તે સમયગાળા માટે ટુ-અપ (સમાયોજન)ના સમયે ઇકિવટી પર વળતરનો દર વર્ષે ૧.૦૦% ઘટાડવામાં આવશે.

૩૫.૬ થર્મલ અને હાઈડ્રો વીજઉત્પાદન એકમના કિસ્સામાં, એપ્રિલ ૦૧, ૨૦૨૫થી અમલમાં આવે તેમ, નીચેની બાબતોને અધીન રહીને ઇકિવટી પર વળતરનો વધારાનો દર ટુ અપ (સમાયોજિત) કરવામાં આવશે:

(ક) ઇકિવટી પરના વળતરના વધારાના દરને નીચેના અનુસૂચિ અનુસાર મંજૂરી આપવામાં આવશે:

- (૧) ઓછામાં ઓછા ૪૫ દિવસની નિષ્ફળતા (MTBF) વચ્ચેનો સરેરાશ સમય હાંસલ કરનારા એકમ માટે ૦.૫૦ % ;
- (૨) ઓછામાં ઓછા ૮૦ દિવસની નિષ્ફળતા (MTBF) વચ્ચેનો સરેરાશ સમય હાંસલ કરનારા એકમ માટે ૦.૭૫ %;
- (૩) ઓછામાં ઓછા ૧૨૦ દિવસની નિષ્ફળતા (MTBF) વચ્ચેનો સરેરાશ સમય હાંસલ કરનારા એકમ માટે ૧.૦૦ %;

પરંતુ નિષ્ફળતા વચ્ચેનો સરેરાશ સમય (MTBF)ની ગણતરી આ વિનિયમોના પરિશિષ્ટ ૪-માં કરવામાં આવેલી જોગવાઈ મુજબ કરવામાં આવશે:

વધુમાં, સમગ્રપણે વીજઉત્પાદન મથક માટે પ્રશુદ્ધ નક્કી કરવામાં આવે તેવા કિસ્સામાં, સંબંધિત યુનિટ માટે ઇકિવટી બેઝને વીજઉત્પાદન મથકની સ્થાપિત ક્ષમતાના પ્રમાણમાં ધ્યાને લેવામાં આવશે.

(ખ) સૌથી વધુ કામના કામને સમય (પીક અવર્સ) દરમિયાન ૮૦ ટકાથી વધુ ઉપલબ્ધતા માટે (નાણાકીય વર્ષની શરૂઆતમાં નક્કી કરવામાં આવેલી સુનિશ્ચિત જાળવણી સિવાય) ૧.૫૦% ના ઇકિવટી પરના વળતરના વધારાના દરને મંજૂરી આપવામાં આવશે.

(ગ) થર્મલ વીજઉત્પાદનો મથકો માટે ૧૫.૫૦% (૧૩.૦૦ ટકા + ૨.૫૦%)ના વળતરના દર ઉપરાંત, કેન્દ્રીય વિદ્યુત સત્તામંડળ (CEA) દ્વારા નિર્દિષ્ટ રેમ્પ દરથી ઉપર અને તેનાથી વધુ દર પ્રતિ મિનિટ ૦.૫૦%ના દરેક વૃદ્ધિલક્ષી રેમ્પ રેટ માટે ૦.૧૨૫%ના વધારાના વળતરના દરને મંજૂરી આપવામાં આવશે, જે ૧.૦૦%ની ઇકિવટી પર વધારાના વળતરના દરની ટોચમર્યાદાને અધીન રહેશે.

૩૫.૭ સ્ટોરેજ પ્રકારના હાઈડ્રો વીજઉત્પાદન મથકોના કિસ્સામાં, એપ્રિલ ૦૧, ૨૦૨૫થી અમલમાં આવે તેમ, નીચેની બાબતોને અધીન રહીને ઇકિવટી પર વળતરનો વધારાનો દર ટુ અપ (સમાયોજિત) કરવામાં આવશે:

(ક) ઇકિવટી પરના વળતરના વધારાના દરને નીચેના અનુસૂચિ અનુસાર મંજૂરી આપવામાં આવશે:

- (૧) ઓછામાં ઓછા ૪૫ દિવસની નિષ્ફળતા (MTBF) વચ્ચેનો સરેરાશ સમય હાંસલ કરનારા એકમ માટે ૨.૦૦ % ;
- (૨) ઓછામાં ઓછા ૮૦ દિવસની નિષ્ફળતા (MTBF) વચ્ચેનો સરેરાશ સમય હાંસલ કરનારા એકમ માટે ૩.૦૦%;
- (૩) ઓછામાં ઓછા ૧૨૦ દિવસની નિષ્ફળતા (MTBF) વચ્ચેનો સરેરાશ સમય હાંસલ કરનારા એકમ માટે ૪.૦૦ %;

પરંતુ નિષ્ફળતા વચ્ચેનો સરેરાશ સમય (MTBF)ની ગણતરી આ વિનિયમોના પરિશિષ્ટ ૪-માં કરવામાં આવેલી જોગવાઈ મુજબ કરવામાં આવશે:

૩૫.૮ પ્રવહન પરવાનેદારના કિસ્સામાં, એપ્રિલ ૦૧, ૨૦૨૫થી અમલમાં આવે તેમ, નીચેની બાબતોને અધીન રહીને ઇકિવટી પર વળતરનો વધારાનો દર ટુ અપ (સમાયોજિત) કરવામાં આવશે:

(ક) ૧.૦૦% ઇકિવટી પર વળતરના વધારાના દરની અધિકતમ મર્યાદાને અધીન રહીને, એસી સિસ્ટમ માટે ૮૮.૫૦% અને એચવીડીસી બાય-પોલ લિંક્સ અને એચવીડીસી બેક-ટુ-બેક સ્ટેશનો (મથકો) માટે ૮૫.૦૦%, એસી સિસ્ટમ માટે ૮૮.૫૦%ની પ્રવહન ઉપલબ્ધતા સુધી અને એચવીડીસી બાય-પોલ લિંક્સ અને એચવીડીસી બેક-ટુ-બેક સ્ટેશનો માટે ૮૬.૦૦%, દરેક ૦.૨૫% ઓવર-અચીવમેન્ટ માટે પ્રવહન ઉપલબ્ધતા પર ૦.૨૫%ના ઇકિવટી પરના વળતરના વધારાના દરને મંજૂરી આપવામાં આવશે.

(ખ) સમયાંતરે આયોગ દ્વારા પૂરી પાડવામાં આવેલ ટ્રાન્સમિશન લોસ ટ્રેજેક્ટરીની ૦.૦૫%ની નીચલી મર્યાદાથી વધુ ટ્રાન્સમિશન લોસના સ્તરને ઘટાડવા માટે પ્રવહન પરવાનેદારને ૦.૫૦%ની ઇકિવટી પર વળતરના વધારાના દરની મંજૂરી આપવામાં આવશે, જે ૧.૦૦%ના ઇકિવટી પરના વળતરના વધારાના દરની ટોચમર્યાદાને આધિન રહેશે.

૩૫.૮ એસ. એલ. ડી. સી. ના કિસ્સામાં, એપ્રિલ ૦૧, ૨૦૨૫થી અમલમાં આવે તેમ, નીચેની બાબતોને અધીન રહીને ઇકિવટી પર વળતરનો વધારાનો દર ટૂ અપ કરવામાં આવશે:

- (ક) ૦.૫૦%ની ઇકિવટી પર વળતરના વધારાના દરની અધિકતમ મર્યાદાને અધીન રહીને, SCADA (સુપરવાઈઝરી નિયંત્રણ અને ડેટા એકિવિઝિશન) સિસ્ટમની લક્ષ્ય ઉપલબ્ધતા ૯૮.૦૦% રહેશે અને ઉપલબ્ધતામાં દરેક ૦.૫૦% વધુ સિદ્ધિ માટે, વળતરનો દર ૦.૨૫% વધશે;
- (ખ) વેબસાઈટ, વેબ આધારિત સમયપત્રક પ્રણાલી અને વેબ આધારિત એસ. ટી. ઓ. એ. વેબસાઈટ્સની લક્ષિત ઉપલબ્ધતા ૯૮.૦૦% રહેશે અને ઉપલબ્ધતામાં દરેક ૦.૫૦% વધુ હાંસલ કરવા માટે, વળતરના દરમાં ૦.૨૫% નો વધારો કરવામાં આવશે, જે ૦.૫૦% ના ઇકિવટી પરના વળતરના વધારાના દરની ટોચમર્યાદાને અધીન રહેશે;
- (ગ) માસિક સ્ટેટ એનર્જી એકાઉન્ટ સ્ટેટમેન્ટ અને માસિક સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન લોસ સ્ટેટમેન્ટ સમયસર જારી કરવા માટે ૦.૫૦%ના ઇકિવટી પરના વળતરના વધારાના દરને મંજૂરી આપવામાં આવશે, જેના માટે આયોગ દ્વારા સમયાંતરે મુદત નિર્દિષ્ટ કરી શકાશે.
- (ઘ) જો નાણાકીય વર્ષમાં મૂડીકરણ કરાયેલ મૂડી રોકાણના કાર્યોનું કુલ મૂલ્ય મંજૂર મૂડી રોકાણ કાર્યોના મંજૂર મૂડીકરણના ૮૦% કરતાં વધી જાય, તો ૦.૫૦% ની ઇકિવટી પર વળતરના વધારાના દરને મંજૂરી આપવામાં આવશે.

૩૫.૧૦ નિયંત્રણ સમયગાળાના ત્રીજા વર્ષની શરૂઆતથી, પ્રવહન પરવાનેદાર-ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લિમિટેડ (GETCO) અને SLDC-ના કિસ્સામાં, આ વિનિયમોના વિનિયમ ૩૫.૮ અને વિનિયમ ૩૫.૯માં ઉલ્લેખિત ઇકિવટી પરના વળતરના વધારાના દરને માત્ર ત્યારે જ મંજૂરી આપવામાં આવશે, જો SLDC-ની રચના અધિનિયમની કલમ ૩૧ (૨)ની જોગવાઈઓ અનુસાર GETCO પાસેથી અલગ અને સ્વતંત્ર કાનૂની સંસ્થા તરીકે કરવામાં આવે:

પરંતુ આયોગ ઉપયોગિતાઓ દ્વારા રજૂ કરાયેલા વાજબી સમર્થનના આધારે સમયમર્યાદા વધારવાનું વિચારી શકશે.

૩૫.૧૧ વિતરણ વાયર ધંધાના કિસ્સામાં, એપ્રિલ ૦૧, ૨૦૨૫થી અમલમાં આવે તેમ, નીચેની બાબતોને અધીન રહીને ઇકિવટી પર વળતરનો વધારાનો દર ટૂ અપ કરવામાં આવશે:

- (ક) રાજ્ય સરકારની માલિકીના વિતરણ પરવાનેદારો માટે ઇકિવટી પર વળતરના આધાર દરની વસૂલાત માટે ટાર્ગેટ વાયરની ઉપલબ્ધતા ૯૬.૦૦% અને અન્ય વિતરણ લાઈસન્સધારકો માટે ૯૭.૦૦% રહેશે.
- (ખ) ૦.૫૦% ના ઇકિવટી પરના વળતરના વધારાના દરની અધિકતમ-મર્યાદાને અધીન રહીને, વાયરની ઉપલબ્ધતામાં દરેક ૦.૫૦% વધુ સિદ્ધિ માટે, વળતરના દરમાં ૦.૨૫% નો વધારો કરવામાં આવશે.
- (ગ) વાયરની ઉપલબ્ધતાની ગણતરી નીચેના સૂત્ર અનુસાર કરવામાં આવશે:

$$\text{વાયરની ઉપલબ્ધતા} = (1 - (\text{SAIDI} / 8760)) \times 100:$$

પરંતુ સિસ્ટમ સરેરાશ વિક્ષેપ સમયગાળો સૂચકાંક (SAIDI)ની ગણતરી, ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (વિતરણ પરવાનેદારની કામગીરીના ધોરણ), પુરવઠો આપવા માટેનો સમયગાળો અને વળતર નક્કી કરવા બાબત) નિયમો, ૨૦૦૫-માં નિર્દિષ્ટ વ્યાખ્યા અનુસાર, વખતોવખત સુધારા કર્યા પ્રમાણે કરવામાં આવશે;

- (ઘ) નીચેની અનુસૂચિ મુજબ આયોગ દ્વારા જોગવાઈ કરવામાં આવેલ ટ્રેજેક્ટરિ લોસ (નુકસાન)ની બહાર વિતરણ નુકસાનના સ્તરને ઘટાડવા માટે રાજ્ય સરકારની માલિકીના વિતરણ પરવાનેદારોને ૦.૫૦%ની ટોચમર્યાદા સુધી ઇકિવટી પર વળતરનો વધારાના દરની મંજૂરી આપવામાં આવશે:

(૧) ૧૦. ૦૦%થી ઉપરના નુકસાન સ્તરના લક્ષ્યાંકો માટે ૦.૫૦%;

(૨) ૫. ૦૦% થી ઉપરના અને ૧૦. ૦૦% સુધીના નુકસાન સ્તરના લક્ષ્યો માટે ૦.૩૦%;

(૩) ૫. ૦૦% થી નીચેના નુકસાન સ્તરના લક્ષ્યો માટે ૦.૧૦%;

- (ચ) ઇકિવટી પર વળતરના વધારાના દરને, સબસ્ટેશન ટ્રાન્સફોર્મર નિષ્ફળતા દર, ડિસ્ટ્રિબ્યુશન ટ્રાન્સફોર્મર નિષ્ફળતા દર, ફીડર/ડીટી સ્માર્ટ મીટરિંગ, કેપેક્સ એચિવમેન્ટ વિ મંજૂર કરેલા, સીજીઆરએફની કામગીરી (વિવાદના નિરાકરણ/ ફરિયાદ સાથે તજવીજ કરવામાં અસરકારકતા), વીજળી (ગ્રાહકોના અધિકારો) નિયમોનું પાલન જેવા ચોક્કસ લક્ષિત કામગીરી માપદંડોની ૧.૦૦%ની અચીવમેન્ટ (સિદ્ધિ)ની ટોચમર્યાદા (Ceiling Limit) સુધીની મર્યાદા સુધીની મંજૂરી આપવામાં આવશે અથવા નિયંત્રણ સમયગાળા માટે સંબંધિત એમવાયટી હુકમોમાં આયોગ દ્વારા જોગવાઈ કરવામાં આવેલા માર્ગ (ટ્રેજેક્ટરી) અનુસાર કામગીરીના અન્ય કોઈ પણ પરિમાણને ટૂ અપ (પરિમાણ સાથે સમાયોજન) કરવામાં આવશે:

પરંતુ રાજ્ય સરકારની માલિકીના વિતરણ પરવાનેદાર સિવાયના વિતરણ પરવાનેદારોના વાયર વ્યવસાયો માટે ઇકિવટી પર વળતરના વધારાના દર માટેની વ્યવસ્થા, ઉપરના ખંડ (ચ)ને બદલે, આયોગ દ્વારા તેમના સંબંધિત MYT હુકમોમાં પૂરી પાડવામાં આવશે.

૩૫.૧૨ છૂટક પુરવઠા વ્યવસાયના કિસ્સામાં, ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૫થી અમલમાં અમલમાં આવે તેમ એકંદર કલેક્શન કાર્યક્ષમતા (જ્યાં સ્માર્ટ મીટરિંગનો અમલ થતો નથી ત્યાં) સહિત ચોક્કસ લક્ષિત કામગીરી માપદંડોની પ્રાપ્તિ પર રિટર્ન ઓન ઇકિવટીનો વધારાનો દર, કુલ બિલ પર આકારણી બિલની ટકાવારી, આરપીઓ ટ્રેજેક્ટરી લક્ષ્યાંકોને પહોંચી વળવું, સીજીઆરએફની કામગીરી (વિવાદ નિવારણ/ ફરિયાદ સાથે તજવીજ કરવામાં અસરકારકતા), ઇલેક્ટ્રિસિટી (ગ્રાહકોના અધિકારો) નિયમો અથવા સંબંધિત એમવાયટી હુકમોમાં આયોગ દ્વારા જોગવાઈ કરવામાં આવેલા માર્ગ (ટ્રેજેક્ટરી) અનુસાર કામગીરીના અન્ય કોઈ પણ પરિમાણને ટૂ અપ (પરિમાણ સાથે સમાયોજન) કરવામાં આવશે.

૩૫.૧૩ નિયંત્રણ સમયગાળાના બીજા વર્ષથી, વિતરણ પરવાનેદારોના કિસ્સામાં, આ વિનિયમોના વિનિયમો ૩૫.૧૧ અને ૩૫.૧૨ માં ઉલ્લેખ કર્યા મુજબ ઇકિવટી પરના વળતરના વધારાના દરને, જો વિતરણ વાયર બિઝનેસ અને છૂટક પુરવઠા બિઝનેસ માટે હિસાબના અલગ પુસ્તકો વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા જાળવવામાં આવે અને કાયદામાન્ય હિસાબનીસ પાસેથી આવા હિસાબની પ્રમાણિત નકલો સંબંધિત નાણાકીય વર્ષો માટે ટ્રીંગ-અપ પિટિશન સાથે રજૂ કરવામાં આવે તો જ વિતરણ વાયર બિઝનેસ અને છૂટક પુરવઠા બિઝનેસને મંજૂરી આપવામાં આવશે:

પરંતુ આ વિનિયમોના પરિશિષ્ટ ૫ મુજબ આયોગ દ્વારા ઉલ્લેખિત માર્ગદર્શિકા અનુસરવાની રહેશે:

વધુમાં, આયોગ ઉપયોગિતા દ્વારા રજૂ કરાયેલ વાજબી સમર્થનના આધારે સમયરેખા લંબાવવાનું વિચારી શકશે.

૩૫.૧૪ વીજઉત્પાદન કંપની, પ્રવહન પરવાનેદાર, એસએલડીસી અને વિતરણ પરવાનેદાર માટે જોડાણ કરવાના હેતુસર દરેક નાણાકીય વર્ષના આરંભે ઉપયોગમાં લેવા માટે મૂકવામાં આવેલી અસ્કયામતો માટે માન્ય ઇકિવટી મૂડીની રકમ પર અને નાણાકીય વર્ષ દરમિયાન ઉપયોગમાં લેવા માટે મૂકવામાં આવેલા રોકાણ માટે મંજૂર મૂડી ખર્ચના ૫૦ ટકા ઇકિવટી મૂડી હિસ્સા પર ઇકિવટી પર વળતરની મંજૂરી આપવામાં આવશે.

૩૫.૧૫ ગ્રાહક યોગદાન, મૂડી સબસિડી/ સરકારી અનુદાન દ્વારા ભંગોળ પૂરું પાડવામાં આવતી અસ્કયામતો, ઇકિવટી પરના વળતરની ગણતરીના હેતુસર મૂડી આધારનો ભાગ ન હોવી જોઈએ.

૩૫.૧૬ ફી રિઝર્વમાંથી નિર્મિત આંતરિક સંસાધનોની શેર મૂડી અને રોકાણ જારી કરતી વખતે વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા એસએલડીસી અથવા વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા ઉભા કરવામાં આવેલા પ્રીમિયમ, જો કોઈ હોય તો, તેને ઇકિવટી પર વળતરની ગણતરીના હેતુ માટે ચૂકવેલ મૂડી તરીકે પણ ગણવામાં આવશે, જો કે આવી પ્રીમિયમની રકમ અને આંતરિક સંસાધનોનો ઉપયોગ ખરેખર મૂડી ખર્ચને પહોંચી વળવા માટે કરવામાં આવે અને તે આયોગ દ્વારા મંજૂર કરવામાં આવેલા મૂડી ખર્ચના ૩૦ ટકાની અધિકતમ મર્યાદાની અંદર હોય.

૩૬. એપ્રિલ ૦૧, ૨૦૨૫ના રોજ અથવા તે પછી મૂડીકૃત થયેલ અસ્કયામતોના કિસ્સામાં કાર્યરત મૂડી પર વળતર

૩૬.૧ ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૫ના રોજ અથવા તે પછી સંપત્તિનું મૂડીકરણ કરવામાં આવે તેવા કિસ્સામાં, કાર્યરત મૂડી પર વળતર (RoCE) અભિગમનો ઉપયોગ, વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા SLDC અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાદારને વળતર આપવા માટે કરવામાં આવશે અને તે લોન પર વ્યાજ માટે અલગ ભથ્થાં આપ્યા સિવાય, લોન મેળવવા માટેના ખર્ચ સિવાયના તમામ ધિરાણ ખર્ચને આવરી લેશે.

૩૬.૨ રેગ્યુલેટેડ રેટ બોર્ડ (RBB) નો ઉપયોગ કાર્યરત કુલ મૂડીની ગણતરી કરવા માટે કરવામાં આવશે જેમાં ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૫ના રોજ અથવા તે પછી મૂડીકૃત થયેલ નિયત અસ્કયામતોની મૂળ કિંમત (OCFA) શામેલ હશે:

પરંતુ કેપિટલ વર્ક ઇન પ્રોગ્રેસ (CWIP) RRB નો ભાગ બનશે નહિ:

વધુમાં, ૦૧લી એપ્રિલ, ૨૦૨૫ના રોજ અથવા તે પછી મૂડીકૃત નિયત અસ્કયામતોને કારણભૂત હોય તેવું સંચિત અવમૂલ્યન, ગ્રાહક ફાળો, મૂડી સબસિડી / અનુદાન આરઆરબી ખાતે આવતા કપાત કરવામાં આવશે.

૩૬.૩ નિયંત્રણ સમયગાળા દરમિયાન અનુરૂપ મૂડીકરણ કાર્યક્રમ (કેપિટલાઈઝેશન શેડ્યૂલ) સાથે મંજૂર કરેલી મૂડીરોકાણ યોજનાના આધારે નિયંત્રણ સમયગાળાની શરૂઆતમાં નિયંત્રણ સમયગાળાના દરેક વર્ષ માટે RRB નક્કી કરવામાં આવશે.

૩૬.૪ નિયંત્રણ સમયગાળાના પ્રથમ વર્ષ માટે રેગ્યુલેટેડ(નિયંત્રિત) રેટ (દર) બેઝની ગણતરી નીચેની રીતે કરવામાં આવશે:

$$RRBi = RRBi-1 + \Delta Abi/2$$

જ્યાં,

"i" એ નિયંત્રણ સમયગાળાનું ith વર્ષ છે;

RRBi : નિયંત્રણ સમયગાળાના ith વર્ષ માટે સરેરાશ રેગ્યુલેટેડ બેઝ;

ΔAbi : નિયંત્રણ સમયગાળાના ith વર્ષમાં મૂડી રોકાણમાં ફેરફાર;

આ ઘટક નીચે મુજબ આવશે:

$$\Delta Abi = Invi - Di - CCI - Reti$$

જ્યાં,

Invi : નિયંત્રણ સમયગાળાના વર્ષ દરમિયાન મૂડીકૃત થવાનો અંદાજ અને મંજૂર કરાયેલા રોકાણો,

Di : નિયંત્રણ સમયગાળાના ith વર્ષ માટે સ્થાયી અસ્કયામતોના અવમૂલ્યનને કારણે અલગ રાખવામાં આવેલી અથવા કમી કરેલી રકમ;

CCI : ઉપભોક્તા યોગદાન, ΔAbi ને લગતી મૂડી સબસિડી/અનુદાન અને સેવા લાઈનના નિર્માણ અથવા સ્થિર અસ્કયામતોના નિર્માણ માટે નિયંત્રણ સમયગાળાના ith વર્ષ માટે દરમિયાન પ્રાપ્ત થયેલ મૂડી અનુદાન/સબસિડી;

Reti : વર્ષ દરમિયાન નિવૃત્તિ/કેપિટલાઈઝેશનના આધારે નિશ્ચિત સંપત્તિની રકમ;

RRBi-1 : નિયંત્રણ સમયગાળાના ith વર્ષ પહેલાના નાણાકીય વર્ષ માટે રેગ્યુલેટેડ રેટ બેઝ બંધ કરવો. નિયંત્રણ સમયગાળાના પ્રથમ વર્ષ માટે, ઓપનિંગ રેગ્યુલેટેડ રેટ બેઝ એટલે કે RRB0 શૂન્ય રહેશે.

૩૬.૫ રેગ્યુલેટેડ રેટ બેઝ અને વિનિયમો હેઠળ સંબંધિત ઘટકોની ગણતરી માટેના તમામ ઘટકો એપ્રિલ ૦૧, ૨૦૨૫ના રોજ અથવા તે પછી મૂડીકૃત થયેલ સ્થિર સંપત્તિ પર આધારિત રહેશે.

૩૬.૬ વર્ષ માટે કેપિટલ એમ્પ્લોઈડ (RoCE) પર વળતરની ગણતરી નીચેની રીતે કરવામાં આવશે :

$$ROCE = WACC_i \times RRB_i$$

જ્યાં,

WACC_i એ નિયંત્રણ સમયગાળાના દરેક વર્ષ માટે મૂડીની ભારિત સરેરાશ કિંમત છે;

RRBi એ નિયંત્રણ સમયગાળાના ith વર્ષ વર્ષ માટે સરેરાશ રેગ્યુલેટેડ રેટ બેઝ છે.

નિયંત્રણ સમયગાળાના દરેક વર્ષ માટે WACC ની ગણતરી નીચેની રીતે કરવામાં આવશે:

$$WACC = ("D" / "D+E" ") * r_d + ("E" / "D+E" ") * r_e$$

જ્યાં,

D એ ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૫ના રોજ અથવા તે પછી મૂડીકૃત થયેલ સ્થિર અસ્કયામતો માટેના આ વિનિયમો અનુસાર મૂડીકરણ સમયે મેળવેલી દેવાની રકમ છે;

E એ ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૫ના રોજ અથવા તે પછી મૂડીકૃત થયેલ સ્થિર અસ્કયામતો માટેના આ વિનિયમો અનુસાર મૂડીકરણ સમયે મેળવેલી ઇક્વિટીની રકમ છે;

જ્યાં ઇક્વિટી કાર્યરત મૂડીના ૩૦% કરતાં વધુ હોય (અનુદાનની કપાત પછી, ગ્રાહક યોગદાન, જો કોઈ હોય તો), ટેરિફના હેતુ માટે ઇક્વિટીની રકમ ૩૦% સુધી મર્યાદિત રહેશે અને બાકીની રકમ કાલ્પનિક તરીકે ગણવામાં આવશે. વધારાની ઇક્વિટી પરનો વ્યાજ દર વીજઉત્પાદન મથક, પ્રવહન પરવાનેદાર, એસ. એલ. ડી. સી. અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદારના વિનિયમિત વ્યવસાય માટે વાસ્તવિક લોન પર વ્યાજનો ભારિત સરેરાશ દર, સંબંધિત વર્ષો માટે આ વિનિયમના વિનિયન ૩૩ અનુસાર રહેશે. જ્યાં કાર્યરત વાસ્તવિક ઇક્વિટી ૩૦%થી ઓછી હોય, ત્યાં વાસ્તવિક ઇક્વિટી અને દેવું ગણવામાં આવશે.

r_d એ આ વિનિયમોના વિનિયમ ૩૩માં નિર્ધારિત કર્યા મુજબ કરાયેલ દેવાની કિંમત (અથવા વ્યાજ અને નાણાકીય શુલ્ક) છે;

r_e એ આ વિનિયમોના વિનિયમ ૩૩માં નિર્ધારિત કર્યા મુજબ ઇક્વિટી પરના વળતરનો પૂર્વ- કરવેરા દર છે.

૩૭. ઘસારા ખર્ચ

૩૭.૧ ઘસારા ખર્ચ માટે આયોગ દ્વારા સ્વીકારાયેલ અસ્કયામતોના મૂડીગત ખર્ચ મૂલ્ય આધાર બનશે.

૩૭.૨ વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર કે વિતરણ પરવાનેદારને તેમના સંબંધિત ધંધામાં વપરાયેલ સ્થાયી અસ્કયામતોના મૂલ્ય પર ઘસારા ખર્ચ વસૂલ કરવાની છૂટ રહેશે, જેની ગણતરી નીચે મુજબ કરાશે.

(ક) પરિયોજના/સ્થાયી અસ્કયામતોની મંજૂર કરેલ મૂળ કિંમત, ઘસારા ખર્ચની ગણતરી માટે મૂલ્ય આધાર બનશે.

(ખ) આ વિનિયમોના જોડાણ-૧માં નિર્દિષ્ટ કરેલા દરે સીધી રેખાની પદ્ધતિને આધારે ઘસારા ખર્ચની વાર્ષિક ગણતરી કરાશે.

(ગ) જ્યાં ઉત્સર્જન નિયંત્રણ વ્યવસ્થાનો અમલ વીજઉત્પાદન મથકના મૂળ કાર્યક્ષેત્રની અંદર કરવામાં આવે અને વીજઉત્પાદન મથક કે તેના એકમની વ્યાવસાયિક કામગીરીની તારીખ અને ઉત્સર્જન નિયંત્રણ પ્રણાલીના સંચાલનની તારીખ એકસરખી હોય, તો ઉત્સર્જન નિયંત્રણ વ્યવસ્થા સહિત વીજઉત્પાદન મથક કે એકમના ઘસારાની ગણતરી, આ વિનિયમના ખંડો (ક) થી (ગ) અનુસાર કરવામાં આવશે.

(ઘ) વિદ્યમાન અથવા નવા વીજઉત્પાદન મથક અથવા તેના એકમની ઉત્સર્જન નિયંત્રણ પ્રણાલીના ઘસારાની ગણતરી, જ્યાં ઉત્સર્જન નિયંત્રણ પ્રણાલીના સંચાલનની તારીખ વીજઉત્પાદન મથક અથવા તેના એકમની વ્યાવસાયિક કામગીરીની તારીખ પછીની હોય, તો તેની ઉત્સર્જન નિયંત્રણ પ્રણાલીની સીધી રેખાની પદ્ધતિના આધારે આ પ્રકારની ઉત્સર્જન નિયંત્રણ પ્રણાલીના સંચાલનની તારીખથી વાર્ષિક ધોરણે, ૧૦% ની બચાવ મૂલ્ય સાથે ગણવામાં આવશે-

૧. પચીસ વર્ષના સમયગાળામાં, જો ઉત્સર્જન નિયંત્રણ પ્રણાલીની કામગીરીની તારીખે વીજઉત્પાદન મથક અથવા તેનું એકમ પંદર વર્ષ કે તેથી ઓછા સમય માટે કાર્યરત હોય તો; અથવા

૨. ઉત્સર્જન નિયંત્રણ પ્રણાલીની કામગીરીની તારીખે વીજઉત્પાદન મથક અથવા તેનું એકમ પંદર વર્ષથી વધુ સમય માટે કાર્યરત હોય તેવા કિસ્સામાં વીજઉત્પાદન મથક અથવા તેના એકમના ઉપયોગી આવરદાની સમતુલા વત્તા પંદર વર્ષ; અથવા

(ચ) જો વીજઉત્પાદન મથક અથવા તેના એકમે તેનું ઉપયોગી આવરદા પૂર્ણ કરી લીધી હોય તો, ઉત્પાદક કંપની અને લાભાર્થીઓ દ્વારા પરસ્પર સંમત થયેલા દસ વર્ષ અથવા સમયગાળા, જે પણ વધારે હોય તેમ.

પરંતુ વાણિજ્યિક સંચાલનની તારીખથી ૧૨ વર્ષની મુદત પછી બંધ થતા વર્ષ ની ૩૧મી માર્ચના રોજ બાકીના ઘસારા-ખર્ચનું મૂલ્ય અસ્કયામતની બાકીની ઉપયોગી આવરદા મુજબ વહેંચવામાં આવશે.

વધુમાં, પરિશિષ્ટ ૧માં પૂરા પાડવામાં આવેલા દર, સીઓડી અને વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા એસએલડીસી અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદારની તારીખથી ૧૨મા વર્ષ સુધી પૂરા પાડવામાં આવતા ઘસારાના દરની ઉપલી અધિકતમ મર્યાદા છે, ઉપરોક્ત અધિકતમ મર્યાદાને અધીન રહીને, ઘસારાનો નીચો દર, પ્રશુલ્ક માટે મંજૂરી માંગતી વખતે, સૂચવવાનો વિકલ્પ રહેશે અને જે આ વિનિયમના વિનિયમ ૩૩ મુજબ પ્રમાણભૂત લોનની ગણતરી માટે ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે.

વળી, તબદીલી યોજનાને પરિણામે રચાયેલ વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર કે વિતરણ પરવાનેદાર માટે તબદીલી યોજના અંતર્ગત તબદીલ કરાયેલ અસ્કયામતો પર ઘસારા ખર્ચ તબદીલ યોજનાની તારીખથી ૧૨ વર્ષની મુદત માટે આ વિનિયમોમાં નિર્દિષ્ટ દર અનુસાર ચાર્જ કરાશે અને ત્યારપછી ઘસારા ખર્ચ અસ્કયામતોની બાકીની ઉપયોગી આવરદા પ્રમાણે વહેંચાશે.

વળી, તબદીલી યોજનાની તારીખ પછી ચાર્જ કરેલ ઘસારા ખર્ચ ફરીથી જણાવાશે નહિ.

વળી, વીજઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર કે વિતરણ પરવાનેદાર આ વિનિયમો હેઠળ જરૂરી હોય તે પ્રમાણે અને ઉપરના હક્કદાવાના સમર્થન માટે આયોગે વખતોવખત નિયત કર્યા મુજબ આવી તમામ વિગતો કે દસ્તાવેજ પુરાવા રજૂ કરશે:

વળી, વીજઉત્પાદન કંપની કે વીજઉત્પાદન એકમ કે પ્રવહન સિસ્ટમ, યથાપ્રસંગ નબળી પ્રાપ્યતાને કારણે કોઈ ઘસારા ખર્ચ માન્ય ન કરાય તો, તેની ઉપયોગી આવરદા દરમ્યાન પાછલા તબક્કે તે વસૂલ કરવાની છૂટ મળશે નહીં.

(દ) અસ્કયામતોનું બચાવ મૂલ્ય માન્ય રખાયેલ મૂડી ખર્ચના ૧૦% ગણવામાં આવશે અને ઘસારા ખર્ચ, અસ્કયામતોના માન્ય રખાયેલ મૂડી ખર્ચના અધિકતમ ૮૦% સુધી માન્ય રખાશે:

પરંતુ વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા એસ.એલ.ડી.સી. અથવા વિતરણ પરવાનેદારે મિલકતના માન્ય મૂડી ખર્ચના ૮૦ ટકાના દરે ઘસારાના કેપિંગ માટે કાયદામાન્ય હિસાબનીસ પાસેથી પ્રમાણપત્ર રજૂ કરવું પડશે;

વધુમાં, આઈટી ઉપકરણો અને સોફ્ટવેર માટે બચાવ મૂલ્યને શૂન્ય ગણવામાં આવશે અને અસ્કયામતોના ૧૦૦% મૂલ્યને ઘસારાપાત્ર ગણવામાં આવશે;

વળી, જળવિદ્યુત ઉત્પાદન મથકના કેસમાં રાજ્ય સરકાર કે વિકાસકર્તા દ્વારા સહી કરાયેલ યથાપ્રસંગ, કરારમાં જોગવાઈ કર્યા મુજબ કોઈ બચાવ મૂલ્ય રહેશે.

૩૭.૩ પટ્ટા-કરાર(લીઝ) હેઠળ ધારણ કરેલ જમીન સિવાયની જમીન અને જળવિદ્યુત ઉત્પાદન મથકના કેસમાં જળાશયની જમીન ઘસારા ખર્ચપાત્ર અસ્કયામત ગણાશે નહીં અને તેનું ખર્ચ અસ્કયામતનું ઘસારા ખર્ચ મૂલ્ય ગણતી વખતે મૂડી ખર્ચમાંથી બાદ કરાશે.

૩૭.૪ ચાલુ પરિયોજનાઓના કેસમાં ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૨૫ના રોજ મુજબ બાકીનું ઘસારા-ખર્ચનું મૂલ્ય, ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૫ સુધી આયોગે સ્વીકાર્યા પ્રમાણે એકત્રિત ઘસારા ખર્ચને અસ્કયામતના એકંદર મૂલ્યમાંથી બાદ કરીને ગણવામાં આવશે.

૩૭.૫ વર્ષના અમુક ભાગ માટે અસ્કયામતના અંદાજીત વાણિજ્યિક સંચાલનના કેસમાં, આયોગે મંજૂર કરેલ અસ્કયામતના ખૂલતા અને બંધ થતા મૂલ્યના સરેરાશને આધારે ગણવામાં આવશે.

પરંતુ મૂડીકરણની તારીખે ઘસારા-ખર્ચ પ્રમાણસર ગણી કાઢેલ છે તેવી આયોગની વિવેકપૂર્ણ તપાસને આધીન રહીને અરજદારે મૂડીકૃત કરેલ અસ્કયામતના દસ્તાવેજ પુરાવાને આધારે નિયંત્રણ મુદતના દર વર્ષે ટ્રુઈંગ-અપ કરવાની કામગીરીના સમયે મૂડીકૃત કરેલ અસ્કયામતોની ટ્રુઈંગ-અપ કરવા દરમિયાન ઘસારા-ખર્ચ ફરીથી ગણવામાં આવશે.

૩૭.૬ વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા SLDC અથવા વિતરણ પરવાનેદાર, ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૫ સુધી ઉમેરવામાં આવેલી અસ્કયામતો અને ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૫ના રોજ અથવા તે પછી ઉમેરવામાં આવેલી અસ્કયામતો માટે અલગથી ઘસારાની ગણતરી રજૂ કરશે.

૩૮. કાર્યકારી મૂડી પર વ્યાજ

૩૮.૧. વીજ ઉત્પાદન (જનરેશન)

૩૮.૧.૧ કોલસા આધારિત/લિગ્નાઈટ પ્રજ્વલિત મથકોના કેસમાં, કાર્યકારી મૂડીમાં આવરી લેવાશે:

- (૧) લક્ષ્યની ઉપલબ્ધતાને અનુરૂપ પિટ-હેડ વીજઉત્પાદન મથકો માટે ૨૦ દિવસના મહિના માટે કોલસો અથવા લિગ્નાઈટ અને ચૂનાના પથ્થરની કિંમત અને નોન-પિટ-હેડ વીજઉત્પાદન મથકો માટે ૩૦ દિવસની કિંમત; વત્તા
- (૨) લક્ષ્ય પ્રાપ્યતાને અનુરૂપ બે (૨) મહિના માટે ગૌણ બળતણ તેલની કિંમત; વત્તા
- (૩) એક (૧) મહિના માટે સામાન્ય કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ; વત્તા
- (૪) પ્રારંભિક કુલ નિયત અસ્કયામતો (GFA)ના એક (૧) ટકા પર જાળવણીના ભાગો વત્તા
- (૫) લક્ષ્યની ઉપલબ્ધતા પર ગણવામાં આવતા વાર્ષિક નિયત ખર્ચ અને ઊર્જા ખર્ચની રકમના એક (૧) મહિનાની સમકક્ષ વીજળીના વેચાણ માટેની પ્રાપ્તિઓ અને પ્રોત્સાહન સિવાય, જો કોઈ હોય તો:

પરંતુ ટ્રુઈંગ-અપના હેતુ માટે, કાર્યકારી મૂડીની ગણતરી ઉત્પાદન કેન્દ્રની નિર્ધારિત વીજ ઉત્પાદન અથવા વીજઉત્પાદન મથકની લક્ષ્યની ઉપલબ્ધતાના આધારે કરવામાં આવશે, જે પણ ઓછું હોય:

વધુમાં, ટ્રુઈંગ-અપના હેતુ માટે, કાર્યકારી મૂડીની ગણતરી કોલસા અથવા લિગ્નાઈટ અને ચૂનાના પથ્થરના વાસ્તવિક સરેરાશ સ્ટોક અથવા વીજઉત્પાદન મથકના કોલસા અથવા લિગ્નાઈટ અને લાઈમસ્ટોનના પ્રમાણભૂત જથ્થા, બેમાંથી જે ઓછું હોય, તેમ તેના આધારે કરવામાં આવશે:

વળી, કોઈપણ વર્ષ માટે ટ્રુઈંગ અપ કરતી વખતે, કાર્યકારી મૂડીની જરૂરિયાતને નફા અને નુકસાનની વહેંચણી પહેલાં ટ્રુઈંગ અપમાં આયોગ દ્વારા મંજૂર કરાયેલ કાર્યકારી મૂડીના ઘટકોના મૂલ્યોના આધારે ફરીથી ગણતરી કરવામાં આવશે.

- ૩૮.૧.૨ કોલસા અથવા લિગ્નાઈટ આધારિત થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકોની ઉત્સર્જન નિયંત્રણ પ્રણાલીના કિસ્સામાં, કાર્યકારી મૂડીને આવરી લેવાની મંજૂરી આપવામાં આવશે:
- (૧) લક્ષ્યની ઉપલબ્ધતાને અનુરૂપ ઉત્પાદન માટે ૨૦ દિવસ માટે સ્ટોક માટે ચૂનાના પત્થરો અથવા રીએજન્ટની કિંમત;
 - (૨) એક મહિના માટે ઉત્સર્જન નિયંત્રણ પ્રણાલીના સંદર્ભમાં સામાન્ય સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ;
 - (૩) ઉત્સર્જન નિયંત્રણ પ્રણાલીના સંદર્ભમાં પ્રારંભિક કુલ નિયત અસ્કયામતોના એક ટકા પર જાળવણીના ફાજલ ભાગો.

- ૩૮.૧.૩ ગેસ ટર્બાઈન/ સંયુક્ત સાઈકલ વીજઉત્પાદન મથકોના કેસમાં કાર્યકારી મૂડીમાં આવરી લેવાશે.
- (૧) ગેસ બળતણ અને/અથવા પ્રવાહી બળતણને આધારે ઉત્પાદન મથકના સંચાલનની પદ્ધતિને યોગ્ય રીતે ધ્યાનમાં લઈને, લક્ષ્યાંક પ્રાપ્યતા પરિબળને અનુરૂપ એક(૧) મહિના માટેનું બળતણ ખર્ચ; વત્તા
 - (૨) લક્ષ્યાંક પ્રાપ્યતાને અનુરૂપ, પંદર(૧૫) દિવસ માટે પ્રવાહી બળતણ સ્ટોક; વત્તા
 - (૩) એક(૧) મહિના માટે સંચાલન અને નિભાવ ખર્ચ; વત્તા
 - (૪) પ્રારંભિક કુલ નિયત અસ્કયામતોના એક (૧) ટકા પર જાળવણીના ભાગો; વત્તા
 - (૫) ગેસ બળતણ અને પ્રવાહી બળતણને આધારે વીજઉત્પાદન મથકના સંચાલનની પદ્ધતિ યોગ્ય રીતે વિચારણામાં લઈને, સાધારણ પ્લાન્ટ પ્રાપ્યતા પરિબળ પર ગણી કાઢેલ સમતુલ્ય વીજળી વેચાણ માટે એક (૧) મહિનાના ક્ષમતા ચાર્જ અને વીજળી ચાર્જની સમતુલ્ય મળવાપાત્ર રકમ:

પરંતુ ટ્રુઈંગ-અપના હેતુ માટે, કાર્યકારી મૂડીની ગણતરી ઉત્પાદન કેન્દ્રની નિર્ધારિત વીજ ઉત્પાદન અથવા વીજઉત્પાદન મથકની લક્ષ્યની ઉપલબ્ધતાના આધારે કરવામાં આવશે, જે પણ ઓછું હોય:

વધુમાં, કાર્યકારી મૂડીની ગણતરી ગેસ/નેપ્થા/પ્રવાહી ઈંધણ વગેરેના વાસ્તવિક સરેરાશ જથ્થા અથવા ઉત્પાદન કેન્દ્રના ઉક્ત ઈંધણના પ્રમાણભૂત જથ્થાના આધારે કરવામાં આવશે, જે પણ ઓછું હોય:

વળી, કોઈપણ વર્ષ માટે ટ્રુઈંગ અપ કરતી વખતે, કાર્યકારી મૂડીની જરૂરિયાતને નફા અને નુકસાનની વહેંચણી પહેલાં ટ્રુઈંગ અપમાં આયોગ દ્વારા મંજૂર કરાયેલ કાર્યકારી મૂડીના ઘટકોના મૂલ્યોના આધારે ફરીથી ગણતરી કરવામાં આવશે.

- ૩૮.૧.૪ જળવિદ્યુત ઉત્પાદન મથકોના કેસમાં, કાર્યકારી મૂડીમાં આવરી લેવાશે:

- (૧) એક (૧) મહિના માટે સંચાલન અને નિભાવ ખર્ચ;
- (૨) પ્રારંભિક કુલ નિયત અસ્કયામતોના એક (૧) ટકા પર જાળવણીના ભાગો;
- (૩) એક(૧) મહિનાના નિયત ખર્ચની સમતુલ્ય મળવાપાત્ર રકમ:

પરંતુ કોઈપણ વર્ષ માટે ટ્રુઈંગ અપ કરતી વખતે, કાર્યકારી મૂડીની જરૂરિયાતને નફા અને નુકસાનની વહેંચણી પહેલાં ટ્રુઈંગ અપમાં આયોગ દ્વારા મંજૂર કરાયેલ કાર્યકારી મૂડીના ઘટકોના મૂલ્યોના આધારે ફરીથી ગણતરી કરવામાં આવશે.

૩૮.૨ પ્રવહન (ટ્રાન્સમિશન)

- ૩૮.૨. ૧ પ્રવહન પરવાનેદારને નાણાકીય વર્ષ માટે કાર્યકારી મૂડીના અંદાજીત સ્તરે વ્યાજ અપાશે, જે નીચે મુજબ ગણવામાં આવશે:

- (૧) એક(૧) મહિના માટે સંચાલન અને નિભાવ ખર્ચ; વત્તા
- (૨) પ્રારંભિક કુલ નિયત અસ્કયામતોના એક (૧) ટકા પર જાળવણીના ભાગો;
- (૩) લક્ષ્ય ઉપલબ્ધતા સ્તર પર ગણતરી કરાયેલ પ્રવહન શુલ્કના એક (૧) મહિનાની સમતુલ્ય મળવાપાત્ર રકમ; ઓછા

(જ) પ્રવહન પ્રણાલી વપરાશકર્તાઓ પાસેથી બેંક ગેરંટીના રૂપમાં રાખવામાં આવેલી સુરક્ષા થાપણો સિવાય સુરક્ષા થાપણો તરીકે રાખવામાં આવેલી રકમ, જો કોઈ હોય તો:

પરંતુ કોઈપણ વર્ષ માટે ટ્રુઈંગ અપ કરતી વખતે, કાર્યકારી મૂડીની જરૂરિયાતને નફા અને નુકસાનની વહેંચણી પહેલાં ટ્રુઈંગ અપમાં આયોગ દ્વારા મંજૂર કરાયેલ કાર્યકારી મૂડીના ઘટકોના મૂલ્યોના આધારે ફરીથી ગણતરી કરવામાં આવશે;

૩૮.૩ રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર (એસએલડીસી)

૩૮.૩.૧ નાણાકીય વર્ષ માટે કાર્યકારી મૂડીના અંદાજિત સ્તરે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્રને વ્યાજ મળશે, જે નીચે મુજબ ગણવામાં આવશે.

- (૧) એક મહિના માટે સંચાલન અને નિભાવ ખર્ચ; વત્તા;
- (૨) સ્કાડા (SCADA) અને આરટીયુ (RTU) ને લગતા પ્રારંભિક કુલ નિયત અસ્કયામતોના (જીએફએ) ખર્ચના એક (૧) ટકા પર જાળવણીના ભાગો; વત્તા
- (૩) રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્રમાંથી ૧૫ દિવસની અપેક્ષિત આવકની સમતુલ્ય મેળવવાપાત્ર રકમ; વત્તા

પરંતુ કોઈપણ વર્ષ માટે ટ્રુઈંગ અપ કરતી વખતે, કાર્યકારી મૂડીની જરૂરિયાતને નફા અને નુકસાનની વહેંચણી પહેલાં ટ્રુઈંગ અપમાં આયોગ દ્વારા મંજૂર કરાયેલ કાર્યકારી મૂડીના ઘટકોના મૂલ્યોના આધારે ફરીથી ગણતરી કરવામાં આવશે;

૩૮.૪ વિતરણ (ડીસ્ટ્રીબ્યુશન) વાયર ધંધો

૩૮.૪.૧ નાણાકીય વર્ષ માટે વિતરણ વાયર ધંધા માટે કાર્યકારી મૂડીના અંદાજિત સ્તરે, વ્યાજની વિતરણ પરવાનેદારને છૂટ અપાશે, જેની ગણતરી નીચે મુજબ કરાશે:

- (૧) એક મહિના માટે સંચાલન અને નિભાવ ખર્ચ; વત્તા;
- (૨) પ્રારંભિક કુલ નિયત અસ્કયામતોના એક (૧) ટકા પર જાળવણીના ભાગો;
- (૩) વિતરણ વાયરના ઉપયોગ માટેના ચાર્જમાંથી પ્રવર્તમાન પ્રશુલ્ક પ્રમાણે, અપેક્ષિત આવકની એક (૧) મહિના માટે સમતુલ્ય મળવાપાત્ર રકમ, બાદ
- (જ) બેંક ગેરંટી સ્વરૂપે રાખેલ જામીન અનામત સિવાય વિતરણ સિસ્ટમના વપરાશકર્તા પાસેથી અધિનિયમની કલમ-૪૭ની પેટા કલમ-૧ના ખંડ (ખ) અન્વયે જામીન અનામત તરીકે કોઈ રકમ રાખી હોય તો તે રકમ;

પરંતુ કોઈપણ વર્ષ માટે ટ્રુઈંગ અપ કરતી વખતે, કાર્યકારી મૂડીની જરૂરિયાતને નફા અને નુકસાનની વહેંચણી પહેલાં ટ્રુઈંગ અપમાં આયોગ દ્વારા મંજૂર કરાયેલ કાર્યકારી મૂડીના ઘટકોના મૂલ્યોના આધારે ફરીથી ગણતરી કરવામાં આવશે;

૩૮.૫ છૂટક વીજળી (રીટેલ સ્પલાય) પુરવઠો

૩૮.૫.૧ વિતરણ પરવાનેદારને નાણાકીય વર્ષ માટે કાર્યકારી મૂડીના અંદાજિત સ્તરે વ્યાજ લેવા દેવામાં આવશે. જેની ગણતરી નીચે મુજબ કરાશે:

- (૧) એક મહિના માટે સંચાલન અને નિભાવ ખર્ચ; વત્તા;
- (૨) પ્રારંભિક કુલ નિયત અસ્કયામતોના એક (૧) ટકા પર જાળવણીના ભાગો;
- (૩) વિતરણ વાયરના ઉપયોગ માટેના ચાર્જમાંથી પ્રવર્તમાન પ્રશુલ્ક પ્રમાણે, અપેક્ષિત આવકની એક (૧) મહિના માટે સમતુલ્ય મળવાપાત્ર રકમ, બાદ
- (જ) પ્રીપેઇડ ગ્રાહકો પાસેથી સરેરાશ માસિક સંગ્રહ; બાદ
- (પ) બેંક ગેરંટી સ્વરૂપે રાખેલ જામીન અનામત સિવાય વિતરણ સિસ્ટમના વપરાશકર્તા પાસેથી અધિનિયમની કલમ-૪૭ની પેટા કલમ-૧ના ખંડો (ક) અને (ખ) અન્વયે જામીન અનામત તરીકે કોઈ રકમ રાખી હોય તો તે રકમ;

પરંતુ ટુ-અપના હેતુ માટે, મળવાપાત્ર રકમની ગણતરી, પ્રી-પેઇડ ગ્રાહકો પાસેથી વીજળીની ચોખ્ખી આવકના વેચાણમાંથી વાસ્તવિક આવકના આધારે કરવામાં આવશે;

વધુમાં, કોઈપણ વર્ષ માટે ટુઈંગ અપ કરતી વખતે, કાર્યકારી મૂડીની જરૂરિયાતને નફા અને નુકસાનની વહેંચણી પહેલાં ટુઈંગ અપમાં આયોગ દ્વારા મંજૂર કરાયેલ કાર્યકારી મૂડીના ઘટકોના મૂલ્યોના આધારે ફરીથી ગણતરી કરવામાં આવશે;

૩૮.૬ કાર્યકારી મૂડી પર વ્યાજનો દર

૩૮.૬.૧ કાર્યકારી મૂડી પરના વ્યાજને એક વર્ષના સ્ટેટ બેંક ઓફ ઇન્ડિયા (SBI)ના ફંડ આધારિત ધિરાણ દર (MCLR)ની માર્જિનલ કોસ્ટ અથવા જે નાણાકીય વર્ષમાં ૨૦૦ બેસિસ પોઈન્ટ્સ સાથે અરજી દાખલ કરવામાં આવી છે તે નાણાકીય વર્ષની ૧લી એપ્રિલના રોજ લાગુ પડતા ૧ વર્ષના સમયગાળા માટે લાગુ પડતા SBI દ્વારા વખતોવખત જાહેર કરાયેલ તેના કોઈપણ રિપ્લેસમેન્ટના સમાન દરે મંજૂરી આપવામાં આવશે:

પરંતુ કોઈપણ વર્ષ માટે ટુઈંગ થવાના સમયે, કાર્યકારી મૂડી પરના વ્યાજને એક વર્ષના SBI MCLR ની વેઈટેડ એવરેજના દરે અથવા ૨૦૦ બેસિસ પોઈન્ટ સાથે નાણાકીય વર્ષ દરમિયાન પ્રવર્તમાન લાગુ પડતાં SBI દ્વારા વખતોવખત ૧ વર્ષના સમયગાળા માટે લાગુ પડતા તેના બદલાવની મંજૂરી આપવામાં આવશે.

૩૮ આવક વેરો

૩૮.૧ નિયંત્રિત ધંધાના વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા એસ. એલ. ડી. સી. અથવા વિતરણ પરવાનેદાર માટે આવકવેરાની, આ વિનિયમોના વિનિયમ ૩૫ અને વિનિયમ ૩૬માં નિયત શરતોને અધીન રહીને, લાભાર્થીઓને વસૂલવામાં આવતા પ્રશુલ્ક મારફત ઇકિવટી પર વધારાના વળતર સહિત ઇકિવટી પર વળતર પર મંજૂરી આપવામાં આવશે:

પરંતુ આવા કાર્યક્ષમતા લાભ અને પ્રોત્સાહનની રકમ અલગથી બિલ કરવામાં આવે છે કે નહીં તે ધ્યાનમાં લીધા વગર, આયોગ દ્વારા મંજૂર કરવામાં આવેલા કાર્યક્ષમતા લાભો અને પ્રોત્સાહનની રકમ પર કોઈ આવકવેરાને ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે નહિ:

વધુમાં, વિલંબિત ચૂકવણીના શુલ્ક અથવા વિલંબિત ચૂકવણી પરના વ્યાજ અથવા અન્ય વ્યવસાયમાંથી થતી આવકની રકમ પર, તેમજ એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતની ગણતરી કરવા માટે ધ્યાનમાં લેવામાં આવી ન હોય તેવા કોઈપણ સ્ત્રોતમાંથી આવક પર કોઈ આવકવેરો ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે નહિ:

વળી, આવકવેરાની ગણતરી સમગ્રપણે વીજઉત્પાદન કંપની માટે કરવામાં આવશે, નહિ કે એકમ-વાર/મથક-વાર:

વળી, નિયંત્રિત ધંધાના કારણભૂત વિલંબિત કરની જવાબદારી, વિવેકપૂર્ણ તપાસ પછી. જ્યારે પણ તે હાથ ધરવામાં આવે તેમ, તે ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૫ પહેલાં જ આયોગ દ્વારા મંજૂર કરવામાં આવશે.

૩૮.૨ ઇકિવટી પર વળતરનો દરને સંબંધિત નાણાકીય વર્ષના અમલી કરવેરાના દર સાથે ગ્રોસ અપ કરવામાં આવશે.

પરંતુ ઇકિવટી પરના વળતરનો દર નાણાકીય વર્ષના સંદર્ભમાં સંબંધિત વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા એસ. એલ. ડી. સી. અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા સંબંધિત નાણાકીય અધિનિયમોની જોગવાઈઓને અનુસાર નાણાકીય વર્ષના સંદર્ભમાં, બુક પ્રોફિટ પર ચૂકવવામાં આવેલા વાસ્તવિક કરના આધારે અમલી કરવેરાના દર (ગ્રોસ અપ) એકત્ર કરવામાં આવશે.

૩૮.૩ ઇકિવટી પર પ્રી-ટેક્સ રિટર્નનો દર, ત્રણ દશાંશ સ્થાનો પર રાઉન્ડ ઓફ કરવામાં આવશે અને નીચે આપેલા સૂત્ર મુજબ ગણતરી કરવામાં આવશે:

ઇકિવટી પર પ્રી-ટેક્સ રિટર્નનો દર = ઇકિવટી પર વળતરનો દર / (1-ટી),

જ્યાં, 'ટી' અમલી કરવેરા દર કે જેની ગણતરી આવકવેરા અધિનિયમ, ૧૯૬૧ની જોગવાઈઓ હેઠળ, વખતોવખત સુધાર્યા મુજબ, આવકવેરા સત્તાધિકારી દ્વારા જારી કરાયેલા તાજેતરના ઉપલબ્ધ આકારણી હુકમના આધારે કરવામાં આવે છે.

પરંતુ વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા એસ. એલ. ડી. સી. અથવા વિતરણ પરવાનેદાર અન્ય કોઈ નિયંત્રિત અથવા અનિયંત્રિત ધંધા અથવા અન્ય ધંધામાં રોકાયેલા હોય, તો અમલી કરવેરાના દરની ગણતરી માટે અન્ય કોઈ નિયંત્રિત અથવા અનિયંત્રિત ધંધા અથવા અન્ય ધંધામાંથી આવક પર ચૂકવવામાં આવેલ વાસ્તવિક કરને ઉપરોક્ત ધંધામાંથી આવકના પ્રમાણમાં બાકાત રાખવામાં આવશે:

વધુમાં, વખતોવખત સુધારેલા આવકવેરા અધિનિયમ ૧૯૬૧ની જોગવાઈઓ હેઠળ વિવેકપૂર્ણ તપાસને અધીન રહીને, આવકવેરા સત્તામંડળ દ્વારા જારી કરવામાં આવેલા તાજેતરના ઉપલબ્ધ આકારણી હુકમના આધારે અમલી વેરાના દરનો અંદાજ ભવિષ્યના વર્ષ માટે અંદાજવામાં આવશે.

૩૮.૪ વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા એસએલડીસી અથવા વિતરણ પરવાનેદાર, લઘુત્તમ વૈકલ્પિક કર (MAT) ભરતા હોય તેવા કિસ્સામાં "ટી"ને અધિક કર અને ઉપકર સહિત MAT રેટ તરીકે ગણવામાં આવશે:

ઉદાહરણ:-

(ક) વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પરવાનેદાર અથવા SLDC અધિક કર અને ઉપકર સહિત ૧૭.૪૭૨% ના દરે લઘુત્તમ વૈકલ્પિક કર (MAT) ચૂકવવાના કિસ્સામાં:

$$\text{ઈકિવટી પર વળતરનો દર} = 13.00\% / (1 - 0.17472) = 15.752\%$$

(ખ) વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પરવાનેદાર અથવા SLDC અધિક કર અને ઉપકર સહિત સામાન્ય કોર્પોરેટ ટેક્સ ચૂકવવાના કિસ્સામાં:

(૧) આવકવેરા અધિનિયમ ૧૯૬૧ની કલમ ૮૦ હેઠળ કપાત પહેલાં કંપનીની ચોખ્ખી આવક, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬ માટે કુલ રૂ. ૫૦૦ કરોડ;

(૨) ઉપરના વર્ષ માટે આવકવેરો રૂ. ૧૧૦ કરોડ;

(૩) નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬ માટે અમલી કર દર = રૂ. ૧૧૦ કરોડ / રૂ. ૫૦૦ કરોડ = ૨૨%;

(૪) ઈકિવટી પર વળતરનો દર = $13.00\% / (1 - 0.22) = 16.667\%$.

(ગ) વીજ ઉત્પાદન કંપની અથવા પરવાનેદાર અથવા SLDC-ને કોઈ આવકવેરાના પરિણામે નુકસાન થયું હોય તેવા કિસ્સામાં, અમલી કરનો દર શૂન્ય રહેશે અને આયોગ દ્વારા મંજૂર કરાયેલ ઈકિવટી પરના વળતરના દરને જ ARR-માં દાવો કરવાની મંજૂરી આપવામાં આવશે:

(૧) આવકવેરા અધિનિયમ ૧૯૬૧ની કલમ ૮૦ હેઠળ કપાત પહેલાં કંપનીની ચોખ્ખી ખોટ, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬ માટે કુલ રૂ. ૧૫૦ કરોડ;

(૨) ઉપરના વર્ષ માટે આવકવેરો ઝીરો રહેશે.

(૩) નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬ માટે અમલી કર દર = રૂ. ૦ કરોડ / રૂ. (૧૫૦ કરોડ) = 0%;

(૪) ઈકિવટી પર વળતરનો દર = $13.00\% / (1 - 0.00) = 13.00\%$.

પરંતુ જો અમલી કર દર લઘુત્તમ વૈકલ્પિક કર અથવા કોર્પોરેટ ટેક્સ રેટ કરતા ઓછો હોય, તો તે જ ઈકિવટી પરના વળતરના દરને વધારવા (ગ્રોસીંગ અપ) માટે ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે.

વધુમાં, ઉપકર અને અધિકકર સહિતનો વાસ્તવિક આવકવેરો ચૂકવવામાં આવ્યો હોય, તો ઈકિવટી પરના પ્રી-ટેક્સ રિટર્ન અને ઈકિવટી પર વેરા પછીના રિટર્ન (ઈકિવટી પરના વળતરનો મૂળ દર પ્લસ ઈકિવટી પરના વળતરનો વધારાનો દર) વચ્ચેના તફાવત કરતાં ઓછો હોય, તો ચૂકવવામાં આવેલ વાસ્તવિક આવકવેરો પાસ થી તરીકે ગણવામાં આવશે.

૩૮.૫ હિતાધિકારીઓ કે ગ્રાહકો પાસેથી તેમના પર લગાડેલ આવા કરને કારણે કરેલી ઓછી વસૂલાત કે વધુ વસૂલાત કાયદામાન્ય હિસાબનીસ દ્વારા પ્રમાણિત કર્યા પ્રમાણે, ૧૯૬૧ના આવકવેરા અધિનિયમ અન્વયે આવકવેરા મૂલ્યાંકનને આધારે દર વર્ષે સમાયોજન કરાશે. વીજ ઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર કે વિતરણ પરવાનેદાર યથાપ્રસંગ તેની ટુ-અપ કરવાની પીટીશનમાં આ તફાવતનો સમાવેશ કરી શકશે.

૩૮.૬ વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા એસએલડીસી અથવા યથાપ્રસંગ વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા ડિપોઝિટમાં વિલંબ અથવા વેરાની રકમની ટૂંકી ડિપોઝિટના કારણે દંડ, જો કોઈ હોય, તો તેનો દાવો કરવામાં આવશે નહિ.

૪૦ રિબેટ

૪૦.૧ વિજ ઉત્પાદન પ્રશુલ્ક કે પ્રવહન ચાર્જિસને વિજ ઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર દ્વારા યથાપ્રસંગ. લેટર ઓફ કેડીટ કે બીજા માધ્યમ દ્વારા, બિલ રજૂ કર્યાના ૭ દિવસમાં બીલ ચૂકવણી માટે બિલ રકમ પર ૧% રીબેટ મંજૂર કરવામાં આવશે જેમાંથી કર, ઉપકર, જકાત વિગેરે બાદ કરવામાં આવશે:

પરંતુ જો ઉપયોગિતાઓ વચ્ચેના કરારમાં ઉલ્લેખિત છૂટ સંબંધિત જોગવાઈઓ હોય, તો તે જ લાગુ પડશે.

સ્પષ્ટીકરણ: '૭ દિવસ' ની ગણતરીના કિસ્સામાં, દિવસોની સંખ્યા કોઈપણ રજાને ધ્યાનમાં લીધા વગર સળંગ ગણાશે. જો કે, જો છેલ્લો દિવસ અથવા ૭મો દિવસની સત્તાવાર રજા હોય, તો રિબેટના હેતુ માટે ૭મો દિવસ તાત્કાલિક અનુગામી કામકાજના દિવસ તરીકે ગણવામાં આવશે.

૪૦.૨ વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા મેળવવામાં આવેલી આવી છૂટ વિતરણ પરવાનેદારની વીજ ખરીદી ખર્ચમાંથી સમાયોજિત કરવામાં આવશે.

૪૦.૩ વીજ ઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે વિતરણ પરવાનેદાર કે એસએલડીસી દ્વારા હિતાધિકારીને અપાતુ આવું રિબેટ, વીજ ઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે વિતરણ પરવાનેદાર કે એસએલડીસી માટે, યથાપ્રસંગ તે ખર્ચ તરીકે ગણવા દેવામાં આવશે નહિ.

૪૦.૪ વીજ ઉત્પાદન કંપની અથવા પરવાનેદાર દ્વારા ચૂકવવામાં આવેલ દંડ, જો કોઈ હોય તો, વીજ ઉત્પાદન કંપની અથવા પરવાનેદાર માટે ખર્ચ તરીકે મંજૂરી આપવામાં આવશે નહિ.

૪૧ વિલંબિત ચુકવણી સરચાર્જ

૪૧.૧ લાભાર્થી દ્વારા વીજઉત્પાદન પ્રશુલ્ક અથવા પ્રવહન ચાર્જિસ અથવા એસએલડીસી ફી અને ચાર્જિસના બિલની ચુકવણી નિયત તારીખથી વિલંબિત કરવામાં આવે તેવા કિસ્સામાં, વિલંબિત ચુકવણી ચાર્જ ડિફોલ્ટના પ્રથમ મહિના માટે બાકી ચૂકવણી પર વિલંબિત ચુકવણી ચાર્જ, લાભાર્થીઓ સાથેની સમજૂતી અથવા વ્યવસ્થામાં નિર્ધારિત કોઈ પણ બાબતથી વિપરીત હોવા છતાં, વિલંબિત ચુકવણી ચાર્જ, ડિફોલ્ટના પ્રથમ મહિના માટે બાકી ચૂકવણી પર ચૂકવવાપાત્ર રહેશે:

પરંતુ 'વિલંબિત ચૂકવણી શુલ્કનો આધાર દરનો અર્થ' એટલે સ્ટેટ બેંક ઓફ ઈન્ડિયા દ્વારા જાહેર કરવામાં આવેલા એક વર્ષના માર્જિનલ કોસ્ટ ઓફ ફંડ્સ આધારિત ધિરાણ દર ('એમસીએલઆર') એવો થશે, પાંચ ટકા સાથે જેમાં આ સમયગાળો રહેલો છે તે નાણાકીય વર્ષની ૧લી એપ્રિલના રોજ લાગુ પડે તેમ, એમસીએલઆરની ગેરહાજરીમાં, આયોગ દ્વારા વખતોવખત નિર્દિષ્ટ કરવામાં આવેલા અન્ય કોઈ પણ દર:

વધુમાં, જો ડિફોલ્ટનો સમયગાળો બે કે તેથી વધુ નાણાકીય વર્ષોમાં હોય, તો ઉપરોક્ત 'વિલંબિત ચુકવણી ચાર્જનો આધાર દર' અલગ-અલગ વર્ષોમાં આવતા સમયગાળા માટે અલગથી ગણવામાં આવશે:

વળી, વિલંબિત ચુકવણી શુલ્ક કોઈપણ સમયે ઉપરોક્ત 'વિલંબિત ચુકવણી શુલ્કના મૂળ દર' કરતાં ત્રણ ટકાથી વધુ ન હોય તેવી શરતને અધીન વિલંબના દરેક મહિના માટે વિલંબિત ચુકવણી શુલ્કના દરમાં ૦.૫૦ ટકાનો વધારો થશે:

વળી, વિલંબિત ચુકવણી ચાર્જ જે દરે ચૂકવવાપાત્ર હશે, તે કરારમાં નિર્દિષ્ટ વિલંબિત ચુકવણી સરચાર્જના દર, જો કોઈ હોય તો, તેનાથી વધુ નહિ હોય.

૪૧.૨ વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા વીજઉત્પાદન કંપનીને તેની પાસેથી મેળવેલ વીજળી માટે અથવા પ્રવહન પ્રણાલીના વપરાશકર્તા દ્વારા પ્રવહન પરવાનેદારને થતી તમામ ચૂકવણીઓ પહેલા વિલંબિત ચુકવણી ચાર્જ અને ત્યારબાદ, સૌથી લાંબા ઓવરડ્યુ બિલથી શરૂ કરીને, માસિક શુલ્ક તરફ સમાયોજિત કરવામાં આવશે.

૪૧.૨.૧ જો વિતરણ પરવાનેદાર, લેખિતમાં, વીજઉત્પાદન કંપની અથવા યથાપ્રસંગ પ્રવહન પરવાનેદારને, બાકી નીકળતી રકમ અને હમ્તાની સંખ્યાની જાણ કરી હોય, તો તેમાં બાકી નીકળતી રકમની ચૂકવણી કરવામાં આવશે, તો વિલંબિત ચુકવણી સરચાર્જ (અધિક કર) નિયમો, ૨૦૨૨ના જાહેરનામાના ત્રીસ દિવસની અંદર, નીચેની શરતો લાગુ થશે:

(ક) વિતરણ પરવાનેદાર એક મહિનામાં મહિનાના સમાન માસિક હમ્તા કરતાં વધુ ચૂકવણી કરી શકશે;

(ખ) હમ્તાની ચુકવણી તમામ સંબંધિત વીજઉત્પાદન કંપનીઓ અને પ્રવહન પરવાનેદારોને, તેમના વ્યક્તિગત બાકી લેણાંઓના પ્રમાણના આધારે, પ્રો-રેટા ધોરણે કરવામાં આવશે.

૪૧.૨.૨ ઉપરોક્ત વિનિયમ ૪૧.૧ માં કંઈપણ મજકૂર હોય તેમ છતાં, જો વિતરણ પરવાનેદાર વિલંબિત ચુકવણી સરચાર્જ નિયમો, ૨૦૨૨ હેઠળ નિર્ધારિત હમ્તા મુજબ બાકી નીકળતી રકમની ચુકવણી કરવા માટે સંમત થાય છે અને આ હમ્તાની સમયસર ચુકવણી કરે છે, તો વિલંબિત ચુકવણી ચાર્જ બાકી નીકળતી રકમ પર ચૂકવવાપાત્ર રહેશે નહિ.

૪૧.૨.૩ ઉપરોક્ત વિનિયમ ૪૧.૨.૧ હેઠળ હમ્તાની ચુકવણીમાં વિલંબના કિસ્સામાં, વિલંબિત ચુકવણી ચાર્જ વિલંબિત ચુકવણી સરચાર્જ નિયમો, ૨૦૨૨ની જાહેરનામાની તારીખથી સમગ્ર બાકી લેણાં પર ચૂકવવાપાત્ર રહેશે.

૪૧.૩ વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન કંપનીને ચૂકવવાપાત્ર તમામ બિલ, બિલ જમા કરવાની તારીખ અને સમયના સંદર્ભમાં ટાઈમ ટેગ કરવામાં આવશે અને વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા કરવામાં આવેલી ચૂકવણીને પહેલા સૌથી જૂના બિલની સામે અને પછી બીજા સૌથી જૂના બિલમાં અને વગેરે રીતે સમાયોજિત કરવામાં આવશે, જેથી કરીને બિલ સામે ચૂકવણી જે રીતે અને જ્યાં સુધી તેના કરતા તમામ જૂના બિલ ચૂકવવામાં ન આવે તે રીતે અને ત્યાં સુધી સમાયોજિત કરવામાં ન આવે તેની ખાતરી કરી શકાય:

પરંતુ વિલંબિત ચૂકવણી ચાર્જ પ્રત્યે કોઈપણ સમાયોજનજ ઉપરના વિનિયમ ૪૧.૨.૧ માં ઉલ્લેખિત રીતે કરવામાં આવશે.

વધુમાં, વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પરવાનેદાર અથવા SLDC દ્વારા મેળવેલ વિલંબિત ચૂકવણી પર આવા વિલંબિત ચૂકવણી ચાર્જ અને વ્યાજને તેની બિન-પ્રશુલ્ક આવક હેઠળ ગણવામાં આવશે નહિ.

વળી, વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા વીજઉત્પાદન કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા SLDCને ચૂકવવાપાત્ર આવા વિલંબિત ચૂકવણી ચાર્જને આવા વિતરણ પરવાનેદાર માટે ખર્ચ તરીકે મંજૂરી આપવામાં આવશે નહિ.

૪૧.૪ છૂટક ઉપભોક્તા માટે વિલંબિત ચૂકવણી સરચાર્જ, વિતરણ પરવાનેદારો માટે સંબંધિત પ્રશુલ્ક હુકમમાં ઉલ્લેખિત શરતો અનુસાર વસૂલપાત્ર રહેશે.

૪૨ વિદેશી હૂંડિયામણ દરમાં તફાવત

૪૨.૧ વીજ ઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર કે વિતરણ પરવાનેદાર યથાપ્રસંગ વીજ ઉત્પાદન મથક અને પ્રવહન સિસ્ટમ કે વિતરણ સિસ્ટમ માટે મેળવેલ વિદેશી લોનની ભરપાઈ અને વિદેશી ચલણની લોન પરના વ્યાજની ચૂકવણી બાબતમાં, વીજ ઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર કે વિતરણ પરવાનેદાર તેમના વિવેકાધિકાર પ્રમાણે આંશિક કે પૂરેપૂરી રકમ અંગે વિદેશી હૂંડિયામણ એકસ્પોઝર હેજ ઉભી કરી શકે.

૪૨.૨ દરેક વીજ ઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર કે વિતરણ પરવાનેદાર વર્ષથી વર્ષના ધોરણે, પ્રસ્તુત વર્ષમાં, સાધારણ વિદેશી દેવાને અથવા આયાતી ઈધણ ખર્ચ (વીજઉત્પાદન કંપની)ને અનુરૂપ વિદેશી હૂંડિયામણના દરના તફાવતનું હેજીંગ ખર્ચ, જે મુદતમાં ઉભું થાય તે મુદતમાં ખર્ચ તરીકે વસૂલ કરાશે અને આવા વિદેશી હૂંડિયામણ દર તફાવતને અનુરૂપ વધારાના રૂપિયાની જવાબદારી, હેજ કરેલ વિદેશી દેવાની સામે મંજૂર કરાશે નહીં.

૪૨.૩ વીજ ઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર કે વિતરણ પરવાનેદાર વિદેશી હૂંડિયામણ એકસ્પોઝર હેજ ન કરી શકે તેટલી માત્રામાં પ્રસ્તુત વર્ષમાં સાધારણ વિદેશી ચલણને અનુરૂપ વ્યાજ ચૂકવણી અને લોન ભરપાઈ પેટે વધારાના રૂપિયાની જવાબદારીની છૂટ આપવાપાત્ર રહેશે, પરંતુ તે વીજ ઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર કે વિતરણ પરવાનેદાર કે તેના પુરવઠાકારો કે કોન્ટ્રાક્ટરોને કારણે ઊભી થયેલ ન હોવી જોઈએ.

૪૨.૪ બાંધકામના સમયગાળા દરમિયાન લીધેલી લોનની રકમને લગતા વિદેશી હૂંડિયામણ દરના તફાવતને કારણે કોઈપણ લાભ અથવા નુકસાન, મૂડી ખર્ચનો ભાગ બનશે.

૪૩ વિદેશી હૂંડિયામણ દર તફાવતના હેજીંગ ખર્ચની વસૂલાત

૪૩.૧ દરેક વીજ ઉત્પાદન કંપની કે પ્રવહન પરવાનેદાર કે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર કે વિતરણપરવાનેદાર હેજીંગનું ખર્ચ અને વર્ષથી વર્ષના ધોરણે વિદેશી હૂંડિયામણ દરમાં તફાવત તે જે મુદતમાં ઊભો થયેલ હોય તે મુદતમાં આવક કે ખર્ચ તરીકે વસૂલ કરશે.

પ્રકરણ-૪ : ઉત્પાદન (જનરેશન)

૪૪ લાગુ પડવા બાબતો

૪૪.૧ આ પ્રકરણમાં નિર્દિષ્ટ કરેલા વિનિયમો ગુજરાત રાજ્યમાં ૨૫ મેગાવોટથી વધુ ક્ષમતાના ઉત્પાદનના પરંપરાગત સ્ત્રોતો અને જળઉત્પાદન મથકોમાંથી વિતરણ પરવાનેદારને વીજળીના પુરવઠા માટે પ્રશુલ્કના નિર્ધારણને લાગુ પડશે, જેનું પ્રશુલ્ક આયોગ દ્વારા અધિનિયમની કલમ દર હેઠળ નક્કી કરવામાં આવી રહ્યું છે:

પરંતુ વીજઉત્પાદનના નવીકરણપાત્ર ઊર્જા સ્ત્રોતોમાંથી વિતરણ પરવાનેદારને વીજળી પૂરી પાડવા પ્રશુલ્કનો નિર્ણય આયોગના સંબંધિત વિનિયમો/આદેશોમાં નિયત કર્યા મુજબની શરતો અનુસાર રહેશે.

૪૪.૨ વીજઉત્પાદન કંપની દ્વારા વિતરણ પરવાનેદારને નીચેના કેસોમાં વીજળી પૂરી પાડવા માટે પ્રશુલ્ક નકકી કરવા અંગે આ પ્રકરણમાં સમાવિષ્ટ વિનિયમો દ્વારા આયોગ માર્ગદર્શન મેળવશે.

- (ક) જ્યાં આ પ્રશુલ્ક આ વિનિયમો અમલમાં આવ્યા તે તારીખ પછી કરાયેલ વીજળી ખરીદી સમજૂતી કે ગોઠવણ અનુસાર પ્રશુલ્ક હોય; અથવા
- (ખ) જ્યાં આવું પ્રશુલ્ક આ વિનિયમો અમલમાં આવ્યાની તારીખ પહેલાં કરેલી વીજ ખરીદી સમજૂતી કે ગોઠવણ અનુસાર હોય અને / અથવા તો આયોગે અગાઉ આવી સમજૂતી/ગોઠવણ મંજૂર કરી ન હોય અથવા સમજૂતી/ગોઠવણમાં પ્રશુલ્ક ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગના પ્રશુલ્ક વિનિયમો પર આધારિત રહેશે એવું ધ્યાનમાં લીધેલું હોય,
- (ગ) જ્યાં વિતરણ પરવાનેદાર વીજ ઉત્પાદનના ધંધામાં જોડાયેલ હોય, વિજ વિતરણ પરવાનેદારના વિજ ઉત્પાદન ધંધા દ્વારા તેના છૂટક પુરવઠા ધંધાને વીજળી પૂરી પાડવા માટેની તબદીલી ભાવ (ટ્રાન્સફર પ્રાઈસ) નકકી કરવાં :

પરંતુ આયોગ આ પ્રકરણમાં સમાવિષ્ટ ધોરણોથી માર્ગાંતર કરી શકે અથવા કેસના સંજોગો લક્ષમાં લેતાં તેમ કરવું ઉચિત જણાય તેવા ખાસ કેસો માટે વૈકલ્પિક ધોરણો નિર્દિષ્ટ કરી શકે.

વધુમાં, આવા માર્ગાંતર માટેનાં કારણો લેખિતમાં નોંધવા.

૪૪.૩ આ પ્રકરણ-૪માં કોઈપણ વસ્તુ સમાવિષ્ટ હોય તેમ છતાં, આયોગ, કેન્દ્ર સરકારે બહાર પાડેલ માર્ગદર્શન સૂચનાઓ અનુસાર પારદર્શક બોલી પ્રક્રિયા મારફત પ્રશુલ્ક નકકી કરવામાં આવે તો આયોગ તે પ્રશુલ્ક અપનાવશે.

૪૫ વીજ ઉત્પાદક પ્રશુલ્ક નકકી કરવા માટે પીટીશન

૪૫.૧ આ વિનિયમોના પ્રકરણ-૨ની જોગવાઈઓ અનુસાર વિતરણ પરવાનેદારને વીજળી પૂરી પાડવા પ્રશુલ્ક નકકી કરવા વીજ ઉત્પાદન કંપનીએ પીટીશન દાખલ કરવી જરૂરી છે.

૪૫.૨ આ વિનિયમો હેઠળ વીજઉત્પાદન મથકના સંબંધમાં પ્રશુલ્ક તબક્કાવાર, યુનિટવાર કે સમગ્ર વીજઉત્પાદન મથક માટે નકકી કરાશે.

પરંતુ આ ભાગમાં નિર્દિષ્ટ વીજઉત્પાદન મથકો માટે પ્રશુલ્ક નકકી કરવાની શરતો તે જ રીતે તબક્કાવાર કે યુનિટોને યથાપ્રસંગ જે હોય તે પ્રમાણે વીજઉત્પાદન મથકોની જેમ લાગુ પડશે.

૪૫.૩ વીજઉત્પાદન મથકના તબક્કા કે એકમ માટે પ્રશુલ્ક નકકી કરાય ત્યાં વીજઉત્પાદન કંપની, તમામ તબક્કા કે યુનિટોને યથાપ્રસંગ સામાન્ય સગવડો અને સંયુક્ત તથા સામાન્ય ખર્ચને લગતા મૂડી ખર્ચની ફાળવણી માટે વાજબી આધાર અપનાવશે:

પરંતુ વીજઉત્પાદન કંપની આવા ખર્ચની ફાળવણી માટે આધાર પૂરો પાડતું ફાળવણી પત્રક જાળવી રાખશે, જેનું કાયદામાન્ય હિસાબનીસ દ્વારા યોગ્ય રીતે ઓડિટ અને પ્રમાણિત કરવામાં આવશે અને પ્રશુલ્કના નિર્ધારણ માટેની અરજ સાથે આવા ઓડિટ કરાયેલ અને પ્રમાણિત પત્રક આયોગને રજૂ કરશે.

૪૫.૪ વિદ્યમાન પરિયોજનાઓના કેસમાં, આયોગ, વીજઉત્પાદન કંપનીને, ૧લી એપ્રિલ ૨૦૨૫ના રોજ મંજૂર કરેલ મૂડી ખર્ચ અને આગામી નાણાકીય વર્ષો માટે અંદાજિત વધારાના મૂડી ખર્ચને આધારે પ્રશુલ્કની છૂટ આપી શકે.

પરંતુ વિજ ઉત્પાદન કંપની આયોગ દ્વારા નકકી કરાયેલ અને ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૫ના રોજથી લાગુ પડતું પ્રશુલ્ક, ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૨૫થી આયોગ દ્વારા આ વિનિયમોને આધારે પ્રશુલ્ક નકકી ન કરવામાં આવે તેના સમયગાળા સુધી હિતાધિકારીઓને લાગુ પડશે.

૪૫.૫ વીજઉત્પાદન કંપની, નવા વીજઉત્પાદન મથકો માટે કામચલાઉ પ્રશુલ્ક નકકી કરવા માટેની અરજ, વીજઉત્પાદન યુનિટ કે તબક્કો કે વીજઉત્પાદન મથક સંપૂર્ણ તરીકે, યથાપ્રસંગ, વાણિજ્યિક સંચાલનની અપેક્ષિત તારીખના સાઠ (૬૦) દિવસ પહેલાં દાખલ કરવી જોઈશે.

૪૫.૬ વીજઉત્પાદન કંપની, વાણિજ્યિક સંચાલન શરૂ કર્યાની તારીખ સુધી કરેલ અને કરવા વિચારેલ મૂડી ખર્ચ તથા કાયદામાન્ય હિસાબનીસ દ્વારા યોગ્ય રીતે પ્રમાણિત કરાયેલ, કરેલા વધારાના મૂડી ખર્ચને આધારે પ્રશુલ્ક નકકી કરવાની અરજ કરશે.

પરંતુ અરજમાં, જ્યાં લાગુ પડે ત્યાં, અંદાજિત મૂડી ખર્ચ અને વધારાના મૂડી ખર્ચ માટેની ધારણાઓની વિગતો સમાવિષ્ટ કરાશે.

૪૫.૭ નવી પરિયોજનાઓના કેસમાં, આયોગ, વિવેકપૂર્ણ તપાસને અધીન રહીને, અંદાજિત મૂડી ખર્ચને આધારે વાણિજ્યિક સંચાલનની અપેક્ષિત તારીખથી કામચલાઉ પ્રશુલ્કની છૂટ આપી શકશે.

૪૫.૮ પ્રશુલ્ક હુકમ ઇશ્યુ થયાની તારીખથી વાણિજ્યિક સંચાલનની તારીખમાં સાઠ (૬૦) દિવસ કરતાં વધુ વિલંબ થાય, તો મંજૂર કરેલ પ્રશુલ્ક પાછું ખેંચી લીધાનું ગણવામાં આવશે અને વીજઉત્પાદન કંપનીએ પરિયોજનાનું વાણિજ્યિક સંચાલન શરૂ થયાની તારીખ પછી પ્રશુલ્ક નકકી કરવાની નવી અરજી કરવી.

૪૫.૯ વીજઉત્પાદન કંપની નવા વીજઉત્પાદન મથક માટે આખરી પ્રશુલ્ક નકકી કરવા, વાણિજ્યિક સંચાલન શરૂ થયાની તારીખે ઓડિટ કરેલ મૂડી ખર્ચ અને મૂડીકરણને આધારે, વીજઉત્પાદન યુનિટ કે તબક્કે કે વીજઉત્પાદન મથક સંપૂર્ણ તરીકે, યથાપ્રસંગ, વાણિજ્યિક સંચાલનની તારીખથી સાઠ (૬૦) દિવસની અંદર અરજી દાખલ કરશે.

૪૫.૧૦ નવા વીજઉત્પાદન મથક માટે મૂડી ખર્ચનું ટૂંકગ-અપ આયોગ દ્વારા ઓડિટ કરેલા મૂડીખર્ચની વિવેકપૂર્ણ તપાસ કરીને અને વ્યાપારી કામગીરીની તારીખે મૂડીકરણના આધારે કરવામાં આવશે.

૪૫.૧૧ પ્રતિ વર્ષના ધોરણે કરેલ કુલ મૂડી ખર્ચ, વાણિજ્યિક સંચાલનની તારીખે અંદાજીત મૂડી ખર્ચ અથવા અંદાજીત વધારાના મૂડી ખર્ચને આધારે આયોગ દ્વારા પ્રશુલ્ક નકકી કરવા માટે મંજૂર કરેલ મૂડી ખર્ચ કરતાં પાંચ ટકા કે વધુ ઓછું હોય ત્યાં, વીજઉત્પાદન કંપની, આયોગ મંજૂર કરે તે પ્રમાણે, લાભાર્થીઓને, સંબંધિત નાણાકીય વર્ષની ૧લી એપ્રિલના રોજ પ્રવર્તમાન હોય તે પ્રમાણે, એક વર્ષની મુદત માટે લાગુ પડતા, અમલમાં હોય તેવા સ્ટેટ બેંક ઓફ ઇન્ડિયા એમસીએલઆર દરના ૧.૨૦ ગણું વ્યાજ અથવા તેની કોઈ ફેરબદલી વત્તા ૨૦૦ આધાર પોઈન્ટ સાથે વધારાના મૂડી ખર્ચને અનુરૂપ વસૂલ કરેલ વધુ પ્રશુલ્ક રિફંડ કરાશે.

૪૫.૧૨ પ્રતિ વર્ષના ધોરણે કરેલ ખરેખર મૂડી ખર્ચ, વાણિજ્યિક સંચાલનની તારીખે અંદાજીત મૂડી ખર્ચ અથવા અંદાજીત વધારાના મૂડી ખર્ચને આધારે આયોગ દ્વારા પ્રશુલ્ક નકકી કરવા માટે મંજૂર કરેલ મૂડી ખર્ચ કરતાં પાંચ ટકા કે વધુ હોય ત્યાં, વીજઉત્પાદન કંપની આયોગ મંજૂર કરે તેને અધીન રહીને, લાભાર્થીઓ પાસેથી, સંબંધિત નાણાકીય વર્ષની ૧લી એપ્રિલના રોજ પ્રવર્તમાન હોય તે મુજબ, એક વર્ષની મુદત માટે લાગુ પડતા, અમલમાં હોય તેવા સ્ટેટ બેંક ઓફ ઇન્ડિયા એમસીએલઆર દરના ૦.૮૦ ગણું વ્યાજ અથવા તેની કોઈ ફેરબદલી વત્તા ૨૦૦ પચાસ આધાર પોઈન્ટ સાથે મૂડી ખર્ચમાં આવા ઘટાડાને અનુરૂપ પ્રશુલ્કની ઘટ વસૂલ કરવા હકદાર બનશે.

૪૫.૧૩ સિંચાઈ, પૂરનિયંત્રણ અને વીજળી ઘટકો સહિત બહુલક્ષી જળવિદ્યુત પરિયોજનાઓ સંબંધમાં પરિયોજનાના વીજળી ઘટક માટે ચાર્જપાત્ર મૂડી ખર્ચ જ પ્રશુલ્ક નકકી કરવા વિચારણામાં લેવાશે.

૪૬ મૂડીરોકાણ યોજના

૪૬.૧ વીજઉત્પાદન કરતી કંપની સમગ્ર નિયંત્રણ સમયગાળા માટે બહુ-વર્ષીય એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાતના ભાગરૂપે ક્ષમતા વૃદ્ધિ, અસ્કયામતોના સ્થાનાંતરણ, નવીનીકરણ અને/આધુનિકીકરણ, પર્યાવરણના ધોરણોને પૂર્ણ કરવા વગેરે માટે નિયંત્રણ સમયગાળાના દરેક વર્ષ માટે વિગતવાર મૂડી રોકાણ યોજના, નાણાકીય યોજના અને ભૌતિક લક્ષ્યાંકો આયોગને મંજૂરી માટે રજૂ કરશે:

પરંતુ આ વિનિયમના પ્રકરણ ૨ માં નિર્દિષ્ટ કરેલા નિયંત્રણ સમયગાળાના દરેક વર્ષ માટે મૂડી રોકાણ યોજના રજૂ કરવામાં આવશે:

૪૬.૨ મૂડી રોકાણ યોજના રોકાણ હાથ ધરવા માટે લઘુત્તમ ખર્ચની યોજના હશે અને આ વિનિયમોના પરિશિષ્ટ ૩માં જોગવાઈ કર્યા મુજબ સૂચિત રોકાણ યોજનાઓને સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી માટે માર્ગદર્શિકામાં ઉલ્લેખિત મૂલ્યના તમામ મૂડીખર્ચ પ્રોજેક્ટ્સને આવરી લેશે અથવા તો આયોગ દ્વારા વખતોવખત નિયત કરવામાં આવે તેવી અન્ય રકમ અને નિયત કરી શકાય તેવા સ્વરૂપમાં હશે.

૪૬.૩ મૂડી રોકાણ યોજના, સૂચિત રોકાણોની જરૂરિયાત, વિચારણા કરાયેલા વિકલ્પો, ખર્ચ/લાભ વિશ્લેષણ અને અન્ય પાસાઓ કે જે વીજઉત્પાદન મથકના ઊર્જા ખર્ચ અને ક્ષમતા ખર્ચ પર અસર કરી શકે છે તે દર્શાવતી એવી માહિતી, વિગતો અને દસ્તાવેજો સાથેની હોવી જોઈશે.

૪૬.૪ વીજઉત્પાદન કંપની, નિયંત્રણ સમયગાળાના દરેક વર્ષ પર એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાત નક્કી કરવા માટેની અરજી સાથે, મૂડી ખર્ચ યોજનાઓની પ્રગતિ દર્શાવતી વિગતો, આવી પ્રગતિનું મૂલ્યાંકન કરવા માટે આયોગને જરૂરી હોય તેવી અન્ય માહિતી, વિગતો અથવા દસ્તાવેજો સાથે રજૂ કરશે.

૪૬.૫ ઉત્પાદન કરતી કંપનીએ એ સુનિશ્ચિત કરવું જરૂરી રહેશે કે અસ્કયામતોની ખરીદી સ્પર્ધાત્મક અને પારદર્શક રીતે હાથ ધરવામાં આવી છે. વધુમાં, આ વિનિયમો હેઠળ મંજૂર મૂડી રોકાણ યોજનાના ભાગ રૂપે મૂડીકરણ કરાયેલ સંપત્તિઓ આવશ્યકપણે જીઓ-ટેગ કરેલી હોવી જોઈશે અને આયોગ દ્વારા તેના મૂડીકરણના ભથ્થા માટે ફિક્સડ એસેટ રજિસ્ટર (FAR) માં યોગ્ય રીતે નોંધાયેલ હોવી જોઈશે.

પરંતુ ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૨૫ના રોજ મૂડીકૃત થયેલી અસ્કયામતોના સંદર્ભમાં, વીજઉત્પાદન કંપની, MYT પિટિશન સાથે, પ્રાધાન્યમાં નિયંત્રણ સમયગાળાની અંદર, તબક્કાવાર રીતે જીઓ-ટેગિંગ હાથ ધરવા માટે સમયબદ્ધ યોજના તૈયાર કરશે અને આયોગ સમક્ષ રજૂ કરશે.

વધુમાં વીજઉત્પાદન કંપનીએ ઓનલાઇન દેખરેખ માટે આયોગને જીઓ-ટેગિંગની વિગતોની એક્સેસ પ્રદાન કરવી આવશ્યક છે.

૪૭ ઈંધણ ઉપયોગ યોજના

૪૭.૧ વીજઉત્પાદન કંપની, ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૨૫થી શરૂ થતા નિયંત્રણ સમયગાળા માટે ઈંધણ ઉપયોગ યોજના તૈયાર કરશે અને ૧લી એપ્રિલ, ૨૦૨૫ થી ૩૧ માર્ચ, ૨૦૩૦ સુધીના નિયંત્રણ સમયગાળા માટે પ્રશુલ્ક નક્કી કરવા માટેની અરજ સાથે આ વિનિયમોના પ્રકરણ ૨ ની જોગવાઈઓ અનુસાર આયોગને મંજૂરી માટે રજૂ કરશે.

૪૭.૨ ઈંધણ ઉપયોગ યોજનાએ એ સુનિશ્ચિત કરવું જોઈએ કે વિવિધ વીજ ઉત્પાદન કેન્દ્રો/એકમોને ચલ ખર્ચના સંદર્ભમાં વિવિધ ઉત્પાદન કેન્દ્રો/એકમોના યોગ્યતા ક્રમ અનુસાર ઈંધણની માત્રા ફાળવવામાં આવે:

પરંતુ ઈંધણની ફાળવણી એવી હોવી જોઈએ કે જે વ્યવસ્થા અને અન્ય અવરોધોને અધિન રહીને, ઓછામાં ઓછા ખર્ચ કરતા વીજઉત્પાદન કેન્દ્રો/એકમોનું સંચાલન મહત્તમ ઉપલબ્ધતા સાથે કરવામાં આવે અને અન્ય ઉત્પાદન કેન્દ્રો/એકમોનું સંચાલન ત્યારબાદ ચલ ખર્ચના ચડતા ક્રમમાં મહત્તમ ઉપલબ્ધતા સાથે કરવામાં આવે.

૪૭.૩ ઈંધણ ઉપયોગ યોજનામાં નીચેનાનો સમાવેશ થશે:

- (ક) દરેક એકમ/મથક માટે ઈંધણની જરૂરિયાતની આગાહી;
- (ખ) દરેક એકમ/મથક માટે કરાર કરેલ સ્ત્રોતની વિગતો, વાર્ષિક કરાર કરેલ જથ્થો, કરાર કરેલ સ્ત્રોતોમાંથી અંદાજિત ઉપલબ્ધતા અને પરિણામે ઈંધણની અછત, જો કોઈ હોય તો;
- (ગ) ઈંધણના શ્રેષ્ઠ મિશ્રણનો ઉપયોગ;
- (ઘ) એકમ/મથકના ચલ ખર્ચ પર અસર સાથે ઈંધણની અછતને પહોંચી વળવા માટે વૈકલ્પિક વ્યવસ્થા;
- (ચ) વિગતવાર વાજબીતા અને ખર્ચ બચત સાથે, જો કોઈ હોય તો ખર્ચને મહત્તમ ઉપયોગ (ઓપ્ટિમાઇઝ) કરવા માટે ઈંધણના સ્ત્રોતની અદલાબદલીની યોજના;
- (છ) ઈંધણના શ્રેષ્ઠ ઉપયોગ પછી દરેક એકમના ચલ ખર્ચમાં ચોખ્ખી બચત, જો કોઈ હોય તો:

પરંતુ નિયંત્રણ સમયગાળા દરમિયાન દરેક મહિના માટે આગાહી અથવા અંદાજ તૈયાર કરવામાં આવશે:

વધુમાં, ઈંધણ ઉપયોગ યોજના ભૂતકાળના ડેટા અને ભવિષ્ય માટે વાજબી ધારણાઓના આધારે તૈયાર કરવામાં આવશે.

૪૭.૪ લાભાર્થીઓ આ વિનિયમોના વિનિયમ ૨૨ મુજબ પ્રશુલ્ક અરજ(પિટિશન)ની કાર્યવાહી દરમિયાન આવી યોજના પર ટિપ્પણીઓ/સૂચનો દાખલ કરશે.

૪૭.૫ વાર્ષિક ઈંધણ ઉપયોગ યોજના, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬ પછીથી ખર્ચની અસર સાથે મંજૂર કરાયેલી ઈંધણ ઉપયોગ યોજના અને વાસ્તવિક ઈંધણ ઉપયોગ વચ્ચેના કોઈપણ વિચલન માટેની વાજબીતા સાથે આયોગની સમીક્ષા માટે વીજઉત્પાદન કંપની દ્વારા દર વર્ષે ૩૦મી નવેમ્બર સુધીમાં આયોગને લાભાર્થી/લાભાર્થીઓની નકલ સાથે રજૂ કરવામાં આવશે.

૪૭.૬ વીજઉત્પાદન કંપની, આયોગ દ્વારા મંજૂર કરાયેલ ઈંધણના ઉપયોગની સરખામણીમાં એકમ/મથકવાર ઈંધણના ઉપયોગની યોજનાની વાસ્તવિક કામગીરીનો ડેટા, મંજૂર થયેલા અને વાસ્તવિક ઈંધણ ઉપયોગના આયોજન વચ્ચે તફાવત માટે વાજબીપણા સાથે જાળવવો પડશે અને આ પ્રકારના ડેટાને વીજઉત્પાદન કંપનીની ઇન્ટરનેટ વેબસાઇટ પર દર મહિનાના અંતથી ૧૫ દિવસની અંદર મૂકવાના રહેશે.

પરંતુ વીજઉત્પાદન કરતી કંપની, આ વિનિયમના વિનિયમ ૪૭.૧ હેઠળ ઈંધણ ઉપયોગ યોજના રજૂ કરતી વખતે અગાઉ જાણીતી અથવા ઉપલબ્ધ ન હોય તેવી વધારાની માહિતીના પરિણામે, નિયંત્રણ સમયગાળા દરમિયાન આ વિનિયમના વિનિયમ ૪૭.૫ હેઠળ રજૂ કરવામાં આવનાર વાર્ષિક ઈંધણ ઉપયોગ યોજનામાં ફેરફાર માટે અરજ કરી શકશે.

વધુમાં, વાર્ષિક ઈંધણ ઉપયોગ યોજનાની સમીક્ષા સમયે, આયોગ, આ વિનિયમોના નિયમન ૪૭.૧ હેઠળ ઈંધણ ઉપયોગ યોજનાની મંજૂરી સમયે આયોગને અગાઉથી જાણીતી અથવા ઉપલબ્ધ ન હોય તેવી વધારાની માહિતીના પરિણામે, જો તે યોગ્ય લાગે, તો વાર્ષિક/મધ્ય-ગાળાની સમીક્ષા કાર્યવાહીના સમયે વાર્ષિક ઈંધણ ઉપયોગ યોજનામાં ફેરફાર કરી શકશે.

૪૮. પ્રશુલ્કના ઘટકો

- ૪૮.૧ થર્મલ પાવર વીજઉત્પાદન મથકમાંથી વીજળીના વેચાણ માટેના પ્રશુલ્કમાં બે ભાગોનો, એટલે કે વાર્ષિક ક્ષમતા ચાર્જ (નિયત ચાર્જની વસૂલાત માટે) અને ઊર્જા ચાર્જ (પ્રાથમિક અને ગૌણ ઈંધણ ખર્ચની વસૂલાત માટે)નો સમાવેશ થશે.
- ૪૮.૨ જળવિદ્યુત ઉત્પાદન મથકમાંથી વીજળીના વેચાણ માટેના પ્રશુલ્કમાં બે ભાગોનો એટલે કે ક્ષમતા ચાર્જ અને વાર્ષિક નિયત ખર્ચની વસૂલાત માટે નિર્દિષ્ટ રીતે મેળવવામાં આવતો ઊર્જા ચાર્જનો સમાવેશ થશે.

૪૯. વાર્ષિક ક્ષમતા ચાર્જ

૪૯.૧ વાર્ષિક ક્ષમતા ચાર્જમાં નીચેની બાબતોનો સમાવેશ થશે.

- (૧) ઘસારા-ખર્ચ;
 - (૨) લોન મૂડી પર વ્યાજ અને નાણાકીય ચાર્જ અને ઇકિવટી પર વળતર અને/અથવા કાર્યરત મૂડી પર વળતર;
 - (૩) કાર્યકારી મૂડી પર વ્યાજ;
 - (૪) સંચાલન અને નિભાવ ખર્ચ;
 - (૫) નવીકરણ અને આધુનિકીકરણ માટે ખાસ ભથ્થું, જ્યાં લાગુ પડે ત્યાં;
 - (૬) રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્રની ફી અને ખર્ચ;
- બાદ:
- (૭) બિન-પ્રશુલ્ક આવક:

પરંતુ લોન મૂડી પર ઘસારા ખર્ચ, વ્યાજ અને નાણાકીય શુલ્ક અને ઇકિવટી પર વળતર અને/અથવા કાર્યરત મૂડી પર વળતર અને થર્મલ અને હાઇડ્રો જનરેટિંગ સ્ટેશનો માટે કાર્યકારી મૂડી પરના વ્યાજને, આ વિનિયમોના પ્રકરણ ૩માં ઉલ્લેખિત જોગવાઈઓ અનુસાર મંજૂરી આપવામાં આવશે:

વધુમાં, ટુ અપ સમયે, આયોગ દ્વારા અગાઉના સમયગાળાની આવક/ખર્ચને ઓડિટ કરેલા ખાતાઓના આધારે, કેસ-દર-કેસના આધારે, વિવેકપૂર્ણ તપાસને અધીન રહીને, મંજૂરી આપવામાં આવશે:

વળી, આયોગના હુકમોના પરિણામે, કોઈપણ નિર્દેશોનું પાલન કરવામાં નિષ્ફળતા માટે અથવા નુકસાની માટે કોઈ પણ પક્ષને વીજઉત્પાદન કંપની દ્વારા ચૂકવવાપાત્ર તમામ દંડ અને વળતરને એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાત દ્વારા વસૂલવાની મંજૂરી આપવામાં આવશે નહિ, જેમાં, દંડ અને ચૂકવવેલ અથવા ચૂકવવાપાત્ર વળતરની વિગતો, જો કોઈ હોય તો, આ વિનિયમો હેઠળની અરજ સાથે આયોગને રજૂ કરવી જરૂરી હોય.

૫૦ નવીકરણ અને આધુનિકીકરણ

૫૦.૧ વીજઉત્પાદન કંપની, વીજઉત્પાદન મથક કે તેના યુનિટની ઉપયોગી આવરદા કરતાં વધુ આવરદા વધે તેવા હેતુસર નવીકરણ અને આધુનિકીકરણ પરના ખર્ચને પહોંચી વળવા, સંપૂર્ણ સ્કોપ, વાજબીપણું, ખર્ચ-લાભ, પૃથક્કરણ, સંદર્ભ તારીખથી અંદાજિત આવરદા વિસ્તરણ, નાણાકીય પેકેજ, ખર્ચના તબક્કા, કામ પૂરું કરવાની અનુસૂચિ, સંદર્ભ ભાવ સપાટી, અંદાજિત કામ પૂરું કરવાનું ખર્ચ, હિતાધિકારીઓ સાથેના ચર્ચા-વિચારણાના રેકર્ડ તથા વીજઉત્પાદન કંપની દ્વારા કરાયેલ હોવાનું વિચારાયેલ બીજી કોઈ માહિતી કે જે સંબંધિત હોવાનું ધ્યાનમાં લેવાયેલ તેવી માહિતી આપતો વિગતવાર પરિયોજના અહેવાલ સાથેની દરખાસ્ત મંજૂરી માટેની અરજ આયોગ સમક્ષ દાખલ કરશે.

૫૦.૨ જ્યાં વીજઉત્પાદન કંપની નવીનીકરણ અને આધુનિકીકરણ માટેની તેની દરખાસ્તની મંજૂરી માટે અરજી કરે છે, ત્યાં ખર્ચ અંદાજોની વાજબીતા, પૂર્ણ થવાનું સમયપત્રક, કાર્યક્ષમ તકનીકીનો ઉપયોગ, ખર્ચ-લાભ વિશ્લેષણ, અપેક્ષિત આવરદા લંબાવવી, લાભાર્થીઓ અથવા લાંબા ગાળાના ગ્રાહકોની સંમતિ, જો મેળવવામાં આવી હોય અને આયોગને સંબંધિત જણાય તેવા અન્ય પરિબળોને ધ્યાનમાં લીધા પછી મંજૂરી આપવામાં આવશે.

૫૦.૩ ગેસ/પ્રવાહી બળતણ આધારિત ખુલ્લા/જોડાયેલ સાઈકલ થર્મલ વીજઉત્પાદન કેસમાં, તેના વાણિજ્યિક સંચાલનની તારીખથી સંચાલનના ૨૫ વર્ષ પછી ગેસ ટર્બાઈન/બાષ્પ ટર્બાઈનનું નવીકરણ જરૂરી બને અને મથકોના કાર્યક્ષમ સંચાલન માટે છૂટક ભાગોની કાલગ્રસ્તતા અથવા તેની અપ્રાપ્યતાને કારણે જરૂરી બનતું ખર્ચ કરવાની છૂટ અપાશે.

પરંતુ ગેસ ટર્બાઈનના મુખ્ય ઓવરહોલ દરમિયાન સામાન્યરીતે સંચાલન અને નિભાવ ખર્ચમાં આવરી લીધેલ ઘટકો અને છૂટક ભાગોનું ખર્ચ અને વપરાશપાત્ર વસ્તુઓ પર નવીકરણ અને આધુનિકીકરણમાં સમાવિષ્ટ કોઈપણ ખર્ચ નવીકરણ અને આધુનિકીકરણ ખર્ચમાંથી વિવેક વાપરીને યોગ્ય રીતે બાદ કરીને મંજૂર કરાશે.

૫૦.૪ નવીકરણ અને આધુનિકીકરણ ખર્ચના અંદાજો અને આવરદા વિસ્તરણના આધારે યોગ્ય તપાસ પછી અને મૂળ પરિયોજના ખર્ચમાંથી વસૂલ કરી દીધેલ સંચિત ઘસારા-ખર્ચ બાદ કર્યા પછી, આયોગે કરેલ અને કરવા વિચારેલ અને મંજૂર કરેલ કોઈપણ ખર્ચ પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ માટેનો આધાર બનશે.

૫૦.૫ કોલસા-આધારિત/લિગ્નાઈટ આધારિત થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકોના કિસ્સામાં વીજઉત્પાદન કંપની, નવીનીકરણ અને આધુનિકીકરણનો લાભ લેવાને બદલે, આ વિનિયમમાં ઉલ્લેખિત ધારાધોરણો અનુસાર 'વિશેષ ભથ્થું' મેળવવાનો વિકલ્પ પસંદ કરી શકે છે, જે વીજઉત્પાદન મથક અથવા તેના એકમના ઉપયોગી આગળથી આગળ નવીનીકરણ અને આધુનિકીકરણ સહિતના ખર્ચની જરૂરિયાતને પહોંચી વળવા વળતર તરીકે અને આવા પ્રસંગે, મૂડીગત ખર્ચમાં વધારો કરવાની મંજૂરી આપવામાં આવશે નહિ અને લાગુ કાર્યકારી ધોરણોને હળવા કરવામાં આવશે નહિ, પરંતુ વિશેષ ભથ્થાને વાર્ષિક નિયત ખર્ચમાં સામેલ કરવામાં આવશે:

પરંતુ આ વિનિયમોના આરંભ પહેલાં આયોગે, જેને માટે નવીકરણ અને આધુનિકીકરણ હાથ ધર્યું હોય, તેવા ખર્ચને મંજૂરી આપી હોય તેવા વીજઉત્પાદન મથક કે એકમ માટે તેમજ હળવા સંચાલન અને કામગીરી ધોરણો હેઠળ સંચાલિત કે ઊતરતી સ્થિતિમાં હોય તેવા વીજઉત્પાદન મથક કે એકમ માટે આવો વિકલ્પ ઉપલબ્ધ થશે નહિ.

૫૦.૬ સંપૂર્ણ નિયંત્રણ સમયગાળા માટે વિશેષ ભથ્થું રૂ. ૧૧.૦૦ લાખ/મેગાવોટ/વર્ષનાં દરે રહેશે.

પરંતુ એપ્રિલ ૧લી, ૨૦૨૫ના રોજ ૨૫ વર્ષથી વધુ સમયથી વ્યવસાયિક કામગીરીમાં રહેલા એકમના સંબંધમાં, આ ભથ્થું વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬થી સ્વીકાર્ય રહેશે:

વધુમાં, વીજઉત્પાદન મથક માટે ખાસ ભથ્થું, તેના વિવેકાધિકાર પ્રમાણે, ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રણ આયોગ (બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક) વિનિયમ, ૨૦૧૬ના વિનિયમ ૫૦.૬માં નિર્દિષ્ટ ધોરણો અનુસાર પહેલેથી જ 'ખાસ ભથ્થાનો' લાભ મળી ચૂક્યો છે, તે દર વર્ષે નિયંત્રણ સમયગાળા દરમિયાન, આ વિનિયમોના વિનિયમ ૫૦.૬ અનુસાર ખાસ ભથ્થું મંજૂર કરવાનું ચાલું રાખશે.

૫૦.૭ આયોગ દ્વારા ખાસ ભથ્થું મંજૂર કરાયાના પ્રસંગે વિશેષ ભથ્થામાં કરેલ કે વાપરેલ ખર્ચની જાળવણી વીજઉત્પાદન મથક અલગપણે કરશે અને તેની વિગતો, આવા ખર્ચની વિગતો રજૂ કરવા જેમ અને જ્યારે ફરમાવે ત્યારે આયોગને ઉપલબ્ધ કરશે.

૫૧ અસ્થાયી વીજળીનું વેચાણ

૫૧.૧ થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકમાંથી વિતરણ પરવાનેદારને અસ્થાયી (ઇન્ફર્મ) વીજળીના વેચાણ માટેનો દર વિવેકપૂર્ણ તપાસને અધીન રહીને તે સમયગાળા દરમિયાન ખર્ચવામાં આવેલા ગૌણ ઈંધણ ખર્ચ સહિત વાસ્તવિક ઈંધણ ખર્ચની સમકક્ષ રહેશે:

પરંતુ ઈંધણ ખર્ચનો હિસાબ કર્યા પછી વીજઉત્પાદન કંપની દ્વારા અસ્થાયી વીજળીના પુરવઠામાંથી મળેલી કોઈપણ આવકનો ઉપયોગ મૂડી ખર્ચમાં ઘટાડા માટે કરવામાં આવશે અને તેને આવક તરીકે ગણવામાં આવશે નહિ.

૫૧.૨ જળવિદ્યુત વીજઉત્પાદન મથક પરથી વિતરણ પરવાનેદારને અસ્થાયી વીજળીનું વેચાણ કરવા માટેના પ્રશુલ્ક, પ્રથમ નાણાકીય વર્ષ માટે ઊર્જા ખર્ચ દર (ઇસીઆર)ની સમકક્ષ રહેશે અને અસ્થાયી વીજળીનાં વેચાણમાંથી પ્રાપ્ત થયેલી આવકને મૂડીગત ખર્ચમાંથી બાદ કરવામાં આવશે.

૫૨ બિન-પ્રશુલ્ક આવક

૫૨.૧ આયોગે મંજૂર કર્યા મુજબ વીજઉત્પાદન ધંધાને લગતી બિન-પ્રશુલ્ક આવકની રકમ, વીજઉત્પાદન કંપનીનું વાર્ષિક નિયત ખર્ચ નક્કી કરતી વખતે વાર્ષિક ક્ષમતા ખર્ચમાંથી બાદ કરવામાં આવશે:

પરંતુ વીજઉત્પાદન કંપની આયોગે વખતોવખત નક્કી કર્યા મુજબના નમૂનામાં બિન-પ્રશુલ્ક આવકની આગાહીની પૂરી વિગતો આયોગ સમક્ષ રજૂ કરશે.

૫૨.૨ બિન-પ્રશુલ્ક આવક માટે ધ્યાનમાં લેવાના વિવિધ સદરોની નિર્દેશક યાદી નીચે મુજબ રહેશે:

- (ક) જમીન કે મકાનોના ભાડામાંથી આવક;
- (ખ) ભંગારના વેચાણમાંથી આવક;
- (ગ) વૈદ્યાનિક મૂડી રોકાણમાંથી આવક;
- (ઘ) રદ કરેલ કોલસાના વેચાણમાંથી આવક;
- (ચ) પુરવઠાકારો/કોન્ટ્રાક્ટરોને પેશગી પર વ્યાજ;

- (છ) કર્મચારીઓના નિવાસનું ભાડું;
- (જ) કોન્ટ્રાક્ટરો પાસેથી ભાડું;
- (ઝ) કોન્ટ્રાક્ટરો અને બીજાઓ પાસેથી ભાડા ખર્ચમાંથી આવક;
- (ટ) વીમા દાવાની રસીદમાંથી આવક;
- (ઠ) જાહેરાતો, ટેન્ડરના વેચાણ વગેરેમાંથી આવક;
- (ડ) ભૌતિક ચકાસણી પર મળેલો વધારાનો જથ્થો;
- (ઢ) મૂડી રોકાણ સ્થાપી અને કરેલી થાપણો અને બેંક પુરાંત પર વ્યાજ;
- (ત) મુદત પૂર્વેની આવક;
- (થ) કરારના કામો માટે સુપરવાઈઝરી ચાર્જ;
- (દ) કોઈપણ અન્ય બિન-પ્રશુલ્ક આવક.

પરંતુ વીજઉત્પાદન કંપનીના નિયંત્રિત ધંધાને અનુરૂપ ઇકવીટી પરના રિટર્નમાંથી કરેલ મૂડી રોકાણમાંથી મળેલ વ્યાજ/લાભાંશ બિન-પ્રશુલ્ક આવકમાં સમાવિષ્ટ કરાશે નહિ.

૫૩ થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકો માટે સંચાલનના ધોરણો

૫૩.૧ સાધારણ વાર્ષિક પ્લાન્ટ ઉપલબ્ધતા પરિબળ અને પ્લાન્ટ લોડ પરિબળ

૫૩.૧.૧ નીચેના માટે વાર્ષિક ક્ષમતા ચાર્જની સંપૂર્ણ વસૂલાત માટે સાધારણ વાર્ષિક પ્લાન્ટ ઉપલબ્ધતા પરિબળ આ પ્રમાણે રહેશે:

કોષ્ટક ૧: GSECL વીજઉત્પાદન મથકો માટે સામાન્ય વાર્ષિક પ્લાન્ટ ઉપલબ્ધતા પરિબળ

મથક	લક્ષ્યાંક ઉપલબ્ધતા %
ઉકાઈ થર્મલ પાવર સ્ટેશન (એકમ ૩-૫)	૮૦
કચ્છ લિગ્નાઈટ થર્મલ પાવર સ્ટેશન (એકમ- ૩)	૭૨
કચ્છ લિગ્નાઈટ થર્મલ પાવર સ્ટેશન (એકમ- ૪)	૭૨

પરંતુ આયોગ વીજઉત્પાદન મથક દ્વારા હાથ ધરવામાં આવેલ નવીનીકરણ અને આધુનિકીકરણના કિસ્સામાં ઉપરોક્ત વીજઉત્પાદન મથકો માટે ઉપલબ્ધતા માટેના ધોરણોમાં સુધારો કરી શકશે.

૫૩.૧.૨ વિનિયમ ૫૩.૧.૧ હેઠળ આવરી લેવામાં આવેલા હોય તે સિવાયના અન્ય તમામ થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકો માટે વાર્ષિક ક્ષમતા ચાર્જની સંપૂર્ણ વસૂલાત માટે સામાન્ય વાર્ષિક પ્લાન્ટ ઉપલબ્ધતાનું પરિબળ ૮૫ ટકા રહેશે.

૫૩.૨ વિદ્યમાન વીજઉત્પાદન મથકો માટે એકંદર મથક ઉષ્ણતા દર:

૫૩.૨.૧ ગુજરાત રાજ્ય વીજઉત્પાદન કંપની લીમીટેડ ના થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકો (GSECL):

કોષ્ટક ૨: નિયંત્રણ મુદત માટે GSECL મથકો માટે એકંદર મથક ઉષ્ણતા દર

(kcal/kWh માં)

મથકો	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૭-૨૮	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૮-૨૯	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૯-૩૦
ઉકાઈ (૩-૫)	૨૫૭૨	૨૫૭૨	૨૫૭૨	૨૫૭૨	૨૫૭૨
ગાંધીનગર (૩-૪)	૨૫૪૫	૨૫૪૫	૨૫૪૫	૨૫૪૫	૨૫૪૫
ગાંધીનગર ૫	૨૪૬૦	૨૪૬૦	૨૪૬૦	૨૪૬૦	૨૪૬૦
વણાંકબોરી ૧-૬ થર્મલ પાવર સ્ટેશન	૨૫૫૬	૨૫૫૬	૨૫૫૬	૨૫૫૬	૨૫૫૬

મથકો	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૭-૨૮	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૮-૨૯	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૯-૩૦
વણાંકબોરી ૭	૨૪૬૦	૨૪૬૦	૨૪૬૦	૨૪૬૦	૨૪૬૦
સિક્કા એક્સટેન્શન (૩-૪)	૨૩૮૮	૨૩૮૮	૨૩૮૮	૨૩૮૮	૨૩૮૮
KLTPS ૩	૩૨૩૧	૩૨૩૧	૩૨૩૧	૩૨૩૧	૩૨૩૧
KLTPS ૪	૩૦૦૦	૩૦૦૦	૩૦૦૦	૩૦૦૦	૩૦૦૦
BLTPS	૨૬૨૩	૨૬૨૩	૨૬૨૩	૨૬૨૩	૨૬૨૩
ધુવારણ CCPP ૧ (સંયુક્ત સાયકલ પાવર પ્લાન્ટ)	૧૮૫૦	૧૮૫૦	૧૮૫૦	૧૮૫૦	૧૮૫૦
ધુવારણ CCPP ૨	૨૧૩૮	૨૧૩૮	૨૧૩૮	૨૧૩૮	૨૧૩૮
ધુવારણ CCPP ૩	૧૮૫૦	૧૮૫૦	૧૮૫૦	૧૮૫૦	૧૮૫૦
ઉત્રાણ એક્સટેન્શન*	૧૮૫૦	૧૮૫૦	૧૮૫૦	૧૮૫૦	૧૮૫૦
ઉકાઈ ૬	૨૩૮૫	૨૩૮૫	૨૩૮૫	૨૩૮૫	૨૩૮૫
વણાંકબોરી ૮ થર્મલ પાવર સ્ટેશન	૨૨૪૮	૨૨૪૮	૨૨૪૮	૨૨૪૮	૨૨૪૮

પરંતુ આયોગ વીજ ઉત્પાદન મથકે હાથ ધરેલ નવીકરણ અને આધુનિકીકરણ કેસમાં ઉપર દર્શાવેલ વીજ મથકો માટે ઉષ્ણતા દરનાં ધોરણો ફેરફાર કરી શકશે;

૫૩.૨.૨ ટોરેન્ટ પાવર લીમીટેડના થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકો: વીજઉત્પાદન ધંધો (TPL-G)

કોષ્ટક - ૩: નિયંત્રણ મુદત માટે TPL-G મથકો માટે એકંદર મથક ઉષ્ણતા દર

(kcal/kWh-માં)

મથકો	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૭-૨૮	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૮-૨૯	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૯-૩૦
સાબરમતી-D	૨૪૪૦	૨૪૪૦	૨૪૪૦	૨૪૪૦	૨૪૪૦
સાબરમતી-E	૨૪૩૮	૨૪૩૮	૨૪૩૮	૨૪૩૮	૨૪૩૮
સાબરમતી-F	૨૪૨૦	૨૪૨૦	૨૪૨૦	૨૪૨૦	૨૪૨૦

પરંતુ આયોગ વીજઉત્પાદન મથકે હાથ ધરેલ નવીકરણ અને આધુનિકીકરણ કેસમાં ઉપર દર્શાવેલ વીજ મથકો માટે ઉષ્ણતા દરનાં ધોરણો ફેરફાર કરી શકશે;

૫૩.૨.૩ એકંદર મથક ઉષ્ણતા દર- ૧.૦૪.૨૦૨૫ના રોજ અથવા તે પછી COD હાંસલ કરતા વીજઉત્પાદન મથકો કે નવાં વીજઉત્પાદન યુનિટો કે મથકો માટે:

(૧) કોલસો આધારીત અને લિગ્નાઈટ પ્રજ્વલિત થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકો

= ૧.૦૪૫ x ડિઝાઈન ઉષ્ણતા દર (kcal/kWh)

૧૦૦% MCR ની સ્થિતિએ શૂન્ય ટકાના મેક અપ, ડિઝાઈન કોલસો, ડિઝાઈન ફુલિંગ જળ ઉષ્ણતામાન/ પાછળ દબાણની સ્થિતિએ, પુરવઠાકારે બાંધધરી આપેલ યુનિટના ડિઝાઈન ઉષ્ણતા દર એટલે યુનિટ ઉષ્ણતા દર.

પરંતુ એકમોના દબાણ અને તાપમાનના મૂલ્યાંકનના આધારે, મહત્તમ ડિઝાઈન ટર્બાઈન ચક્ર ગરમી દર અને લઘુત્તમ ડિઝાઈન બોઈલર કાર્યક્ષમતા નીચે આપેલા કોષ્ટક મુજબ હોવી જોઈશે:

પ્રેશર રેટીંગ (kg/cm ²)	૧૫૦	૧૭૦	૧૭૦		
SHT/RHT (0C)	૫૩૫/૫૩૫	૫૩૭/૫૩૭	૫૩૭/૫૬૫		
BFP નો પ્રકાર	વીજળી સંચાલિત	ટર્બાઈન સંચાલિત	ટર્બાઈન સંચાલિત		
અધિકતમ ટર્બાઈન ઉષ્ણતા દર (kcal/kWh)	૧૮૫૫	૧૮૫૦	૧૮૩૫		
ન્યૂનતમ બોઈલર કાર્યક્ષમતા					
ગૌણ-બિટુમીનીઅસ ભારતીય કોલસો	૦.૮૬	૦.૮૬	૦.૮૬		
બિટુમીનીઅસ આયાતી કોલસો	૦.૮૮	૦.૮૮	૦.૮૮		
પ્રેશર રેટીંગ (kg/cm ²)	૨૪૭	૨૪૭	૨૬૦	૨૭૦	૨૭૦
SHT/RHT (0C)	૫૩૫/૫૬૫	૫૬૫/૫૮૩	૫૮૩/૫૮૩	૫૮૩/૫૮૩	૬૦૦/૬૦૦
BFP નો પ્રકાર	ટર્બાઈન સંચાલિત	ટર્બાઈન સંચાલિત	ટર્બાઈન સંચાલિત	ટર્બાઈન સંચાલિત	ટર્બાઈન સંચાલિત
અધિકતમ ટર્બાઈન ઉષ્ણતા દર (kcal/kWh)	૧૮૦૦	૧૮૫૦	૧૮૧૪	૧૮૧૦	૧૭૮૦
ન્યૂનતમ બોઈલર કાર્યક્ષમતા					
ગૌણ-બિટુમીનીઅસ ભારતીય કોલસો	૦.૮૬	૦.૮૬	૦.૮૬	૦.૮૬૫	૦.૮૬૫
બિટુમીનીઅસ આયાતી કોલસો	૦.૮૮	૦.૮૮	૦.૮૮	૦.૮૮૫	૦.૮૮૫

* લિગ્નાઈટથી ચાલતા થર્મલ વીજઉત્પાદન મથક માટે, બોઈલરની લઘુત્તમ કાર્યક્ષમતા ૭૬% (પુલ્વરાઈઝ્ડ માટે) અને ૮૦% (ફ્લુઈડાઈઝ્ડ બેડ) આધારિત બોઈલર હોવા જોઈશે.

ડિઝાઈન કરેલા ટર્બાઈન સાર્થકલ હીટ રેટ (ઉષ્ણતા દર) અને બોઈલરની કાર્યક્ષમતા, આ મૂલ્યો કરતા વધુ સારા હોય તેવા કિસ્સામાં, ડિઝાઈન યુનિટ હીટ રેટની ગણતરી માટે તેને જ ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે.

પરંતુ, યુનિટની દબાણ અને ઉષ્ણતામાન પારમિતિઓ ઉપરના રેટીંગ કરતાં અલગ હોય તો સૌથી નજીકના વર્ગનો યુનિટનો અધિકતમ ડિઝાઈન ઉષ્ણતા દર લેવામાં આવશે:

વધુમાં, યુનિટના ઉષ્ણતા દરની બાંધધરી ન આપવામાં આવી હોય, પરંતુ સમાન પુરવઠાકાર કે જુદા જુદા પુરવઠાકારોએ ટર્બાઈન સાર્થકલ ઉષ્ણતા દર અને બોઈલર કાર્યક્ષમતા અંગે અલગ બાંધધરી આપી હોય તો બાંધધરી અપાયેલ ટર્બાઈન સાર્થકલ ઉષ્ણતા દર અને બોઈલર કાર્યક્ષમતાનો ઉપયોગ કરીને યુનિટ ડિઝાઈન ઉષ્ણતા દર મેળવવામાં આવશે:

વળી, બોઈલર કાર્યક્ષમતા સબ-બિટુમીનીઅસ ભારતીય કોલસા માટે ૮૬% અને બિટુમીનીઅસ આયાતી કોલસા માટે ૮૮% કરતાં ઓછી હોય ત્યાં મથકની ઉષ્ણતાનો દર ગણવા માટે સબબિટુમીનીઅસ ભારતીય કોલસા અને બિટુમિનસ આયાતી કોલસા માટે અનુક્રમે તે ૮૬% અને ૮૮% તરીકે ધ્યાને લેવામાં આવશે:

વળી, ડ્રાય ફૂલિંગ સિસ્ટમ પર આધારિત એકમો માટે, મહત્તમ ટર્બાઈન સાર્થકલ હીટ રેટને, બેમાંથી જે ઓછું હોય તેમ વાસ્તવિક ડિઝાઈન મુજબ અથવા ઉપરના કોષ્ટકમાં આપેલા મૂલ્યો કરતાં ૬% વધુ ગણવામાં આવશે:

વળી, નકામા કોલસા (Rejects) પર આધારિત વીજઉત્પાદન મથકો માટે પણ આયોગ કેસથી કેસના ધોરણે ડિઝાઇન ઉષ્ણતા દર મંજૂર કરશે.

નોંધ: જ્યાં બોઇલર ફીડ પંપ વીજળીથી સંચાલિત હોય તેવા ઉત્પાદન એકમોના સંદર્ભમાં, મહત્તમ ડિઝાઇન એકમ ઉષ્મા દર, ટર્બાઇન સંચાલિત બોઇલર ફીડ પંપ સાથે ઉપર નિર્દિષ્ટ મહત્તમ ડિઝાઇન એકમ ઉષ્મા દર કરતાં ૪૦ કિલો કેલરી/કિલોવોટ કલાક ઓછો હોવો જોઈશે.

(૨) ગેસ આધારિત/પ્રવાહી આધારિત થર્મલ ઉત્પાદન એકમ/એકમો :

કુદરતી ગેસ અને RLNG (રિ-ગેસિફાઇડ લિક્વિફાઇડ નેચરલ ગેસ) માટે = ૧.૦૫૦ x એકમ/બ્લોકનો ડિઝાઇન ઉષ્ણતા દર (Kcal/KWh);

૧.૦૭૧ x પ્રવાહી બળતણ માટે= એકમ/બ્લોકનો ડિઝાઇન ઉષ્ણતા દર (kcal/kWh);

જ્યાં એકમનો ડિઝાઇન ઉષ્ણતા દરનો અર્થ એ ૧૦૦% MCR દરે અને સ્થળ પરની વાતાવરણની પરિસરની પરિસ્થિતિ પ્રમાણે એકમ માટે બાંધધરી અપાયેલ ઉષ્ણતા દર અને બ્લોક માટે ડિઝાઇન ઉષ્ણતા દર એટલે ૧૦૦% MCR પ્રમાણે બ્લોક માટે બાંધધરી અપાયેલ ઉષ્ણતા દર, સ્થળની પરિસરની સ્થિતિ, શૂન્ય ટકા મેક અપ, ડિઝાઇન દારણ જળ ઉષ્ણતામાન/પાઇળનું દબાણ.

૫૩.૩ ગૌણ-બળતણ તેલ વપરાશ (SFC):

૫૩.૩.૧ નીચેના GSECL સ્ટેશનો માટે ગૌણ બળતણ તેલ વપરાશ (SFC) ધોરણ નીચે મુજબ રહેશે:

કોષ્ટક - ૪: નિયંત્રણ મુદત માટે ગુજરાત સ્ટેટ ઇલેક્ટ્રીસિટી કંપની લી. વીજમથકો માટે SFC (ml/kWh):

મથકો	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૭-૨૮	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૮-૨૯	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૯-૩૦
ઉકાઈ (૩-૫)	૧.૦૦	૧.૦૦	૧.૦૦	૧.૦૦	૧.૦૦
ગાંધીનગર (૩-૪)	૧.૫૦	૧.૫૦	૧.૫૦	૧.૫૦	૧.૫૦
ગાંધીનગર ૫	૩.૫૦	૩.૫૦	૩.૫૦	૩.૫૦	૩.૫૦
વણાંકબોરી ૧-૬ થર્મલ પાવર સ્ટેશન	૧.૦૦	૧.૦૦	૧.૦૦	૧.૦૦	૧.૦૦
વણાંકબોરી ૭	૩.૫૦	૩.૫૦	૩.૫૦	૩.૫૦	૩.૫૦
સિક્કા એક્સટેન્શન (૩-૪)	૧.૦૦	૧.૦૦	૧.૦૦	૧.૦૦	૧.૦૦
KLTPS ૩	૩.૦૦	૩.૦૦	૩.૦૦	૩.૦૦	૩.૦૦
KLTPS ૪	૩.૦૦	૩.૦૦	૩.૦૦	૩.૦૦	૩.૦૦
BLTPS	૧.૦૦	૧.૦૦	૧.૦૦	૧.૦૦	૧.૦૦
ઉકાઈ ૬	૧.૦૦	૧.૦૦	૧.૦૦	૧.૦૦	૧.૦૦
વણાંકબોરી ૮ થર્મલ પાવર સ્ટેશન	૦.૫૦	૦.૫૦	૦.૫૦	૦.૫૦	૦.૫૦

૫૩.૩.૨ નીચેના TPL-G મથકો માટેનું ગૌણ બળતણ વપરાશનું ધોરણ નીચે મુજબ રહેશે:

કોષ્ટક - ૫: TPL-G મથકો માટે નિયંત્રણ મુદત માટે ગૌણ બળતણ વપરાશ (ml/kWh):

મથક	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૭-૨૮	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૮-૨૯	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૯-૩૦
સાબરમતી- D, E અને F	૧.૦૦	૧.૦૦	૧.૦૦	૧.૦૦	૧.૦૦

પરંતુ વીજઉત્પાદન મથક દ્વારા હાથ ધરાયેલ નવીકરણ અને આધુનિકીકરણના કેસમાં, ઉપર દર્શાવેલ વીજઉત્પાદન મથકો માટે ગૌણ બળતણ તેલ વપરાશ માટેના ધોરણોમાં આયોગ સુધારણા કરી શકશે.

પૃ.૩.૩.૩ વિનિયમ પૃ.૩.૧ હેઠળ આવરી લીધેલ હોય તે સિવાય તમામ થર્મલ વીજઉત્પાદન યુનિટો/ મથકો માટે SFC નીચે મુજબ રહેશે:

૧. કોલસા આધારિત વીજઉત્પાદન મથકો = ૦.૫૦ml/kWh;
૨. CFBC ટેકનોલોજી ધરાવતા લિગ્નાઈટ પ્રજ્વલિત વીજઉત્પાદન મથકો: ૧.૦૦ ml/kWh
૩. CFBC ટેકનોલોજી ધરાવતા હોય તે સિવાય લિગ્નાઈટ પ્રજ્વલિત વીજઉત્પાદન મથકો = ૨.૦૦ ml/kWh

પૃ.૩.૪ ચૂનાના પથ્થરનો વપરાશ:

પૃ.૩.૪.૧ લિગ્નાઈટ આધારિત મથકો માટે ચૂનાના પથ્થરનો વપરાશ: ૦.૦૫ (kg/kWh)

પૃ.૩.૫ ગૌણ વીજળી/ વપરાશ:

પૃ.૩.૫.૧ ગુજરાત સ્ટેટ ઇલેક્ટ્રીસીટી કંપની લી. ના ચાલુ વીજઉત્પાદન મથકો :

કોષ્ટક-૬: નિયંત્રણ મુદત માટે ગુજરાત સ્ટેટ ઇલેક્ટ્રીસીટી કંપની લી. માટે ગૌણ ઉર્જા વપરાશ %:

મથકો	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૭-૨૮	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૮-૨૯	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૯-૩૦
ઉકાઈ (૩-૫)	૮.૦૦%	૮.૦૦%	૮.૦૦%	૮.૦૦%	૮.૦૦%
ગાંધીનગર (૩-૪)	૮.૦૦%	૮.૦૦%	૮.૦૦%	૮.૦૦%	૮.૦૦%
ગાંધીનગર ૫	૮.૫૦%	૮.૫૦%	૮.૫૦%	૮.૫૦%	૮.૫૦%
વણાંકબોરી ૧-૬ થર્મલ પાવર સ્ટેશન	૮.૦૦%	૮.૦૦%	૮.૦૦%	૮.૦૦%	૮.૦૦%
વણાંકબોરી ૭	૮.૫૦%	૮.૫૦%	૮.૫૦%	૮.૫૦%	૮.૫૦%
સિક્કા એક્સટેન્શન (૩-૪)	૮.૦૦%	૮.૦૦%	૮.૦૦%	૮.૦૦%	૮.૦૦%
KLTPS ૩	૧૨.૦૦%	૧૨.૦૦%	૧૨.૦૦%	૧૨.૦૦%	૧૨.૦૦%
KLTPS ૪	૧૨.૦૦%	૧૨.૦૦%	૧૨.૦૦%	૧૨.૦૦%	૧૨.૦૦%
BLTPS	૧૧.૦૦%	૧૧.૦૦%	૧૧.૦૦%	૧૧.૦૦%	૧૧.૦૦%
ધુવારણ CCPP ૧	૪.૦૦%	૪.૦૦%	૪.૦૦%	૪.૦૦%	૪.૦૦%
ધુવારણ CCPP ૨	૩.૦૦%	૩.૦૦%	૩.૦૦%	૩.૦૦%	૩.૦૦%
ધુવારણ CCPP ૩	૩.૦૦%	૩.૦૦%	૩.૦૦%	૩.૦૦%	૩.૦૦%
ઉત્રાણ એક્સટેન્શન	૩.૦૦%	૩.૦૦%	૩.૦૦%	૩.૦૦%	૩.૦૦%
ઉકાઈ ૬	૬.૦૦%	૬.૦૦%	૬.૦૦%	૬.૦૦%	૬.૦૦%
વણાંકબોરી ૮ થર્મલ પાવર સ્ટેશન	૫.૨૫%	૫.૨૫%	૫.૨૫%	૫.૨૫%	૫.૨૫%
ઉકાઈ હાઈડ્રો	૦.૬૦%	૦.૬૦%	૦.૬૦%	૦.૬૦%	૦.૬૦%
કડાણા હાઈડ્રો	૧.૦૦%	૧.૦૦%	૧.૦૦%	૧.૦૦%	૧.૦૦%

૫૩.૫.૨ TPL-G ના ચાલુ વીજળી ઉત્પાદન મથકો:

કોષ્ટક ૭: નિયંત્રણ મુદત માટે TPL-G મથકો માટે ગૌણ વીજળી વપરાશ% :

મથકો	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૭-૨૮	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૮-૨૯	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૯-૩૦
સાબરમતી D અને E	૮.૫૦	૮.૫૦	૮.૫૦	૮.૫૦	૮.૫૦
સાબરમતી F	૮.૦૦	૮.૦૦	૮.૦૦	૮.૦૦	૮.૦૦

પરંતુ વીજઉત્પાદન મથક દ્વારા હાથ ધરાયેલ નવીકરણ અને આધુનિકીકરણના કેસમાં, ઉપર દર્શાવેલ વીજઉત્પાદન મથકો માટે ગૌણ વીજળી વપરાશ માટેના ધોરણોમાં આયોગ સુધારણા કરી શકશે.

૫૩.૫.૩ કોલસા આધારિત નવા વીજઉત્પાદન મથકો :

કોષ્ટક ૮: નિયંત્રણ મુદત માટે ગૌણ વીજળી વપરાશ%; નવા કોલસા આધારિત વીજમથકો માટે

સહાયક વીજળી વપરાશ	કુદરતી ડ્રાફ્ટ કુલિંગ ટાવર સાથે અથવા કુલિંગ ટાવર વગર
(૧) ૨૦૦ મે.વો. શ્રેણી	૮.૫૦%
(૨) ૨૫૦/૩૩૦/૩૫૦/૫૦૦ મે.વો અને વધુ	
બાષ્પ સંચાલિત બોઇલર ફીડ પંપ	૫.૨૫%
વીજળી સંચાલિત બોઇલર ફીડ પંપ	૮.૦૦%

પરંતુ ઈન્ડ્યુસ્ટ્રિયલ ડ્રાફ્ટ કુલિંગ ટાવર્સ ધરાવતા થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકો માટે અને જ્યાં ટ્યુબ પ્રકારની કોલસાની મિલનો ઉપયોગ કરવામાં આવે છે, ત્યાં ધોરણોમાં અનુક્રમે ૦.૫ % અને ૦.૮ %નો વધારો કરવામાં આવશે.

વધુમાં, ડ્રાય કૂલિંગ સિસ્ટમ ધરાવતા પ્લાન્ટ્સ માટે નીચે મુજબ વધારાના ગૌણ ઊર્જા વપરાશને મંજૂરી આપવામાં આવશે.

કોષ્ટક ૯: ડ્રાય કૂલિંગ સિસ્ટમ્સ સાથે થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકો માટે વધારાનો ગૌણ ઊર્જા વપરાશ

અનુક્રમાંક	ડ્રાય કૂલિંગ સિસ્ટમનો પ્રકાર	(એકંદર વીજ ઉત્પાદનના %)
(૧)	યાંત્રિક ડ્રાફ્ટ પંખાઓ સાથે ડાયરેક્ટ કૂલિંગ એર કૂલ્ડ કન્ડેન્સર	૧.૦%
(૨)	દબાણ પુનઃપ્રાપ્તિ ટર્બાઇન અને કુદરતી ડ્રાફ્ટ ટાવર સાથે જેટ કન્ડેન્સરનો ઉપયોગ કરતી પરોક્ષ ઇંડક પ્રણાલી	૦.૫%

૫૩.૫.૪ થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકોની ઉત્સર્જન નિયંત્રણ પ્રણાલીના કારણે ગૌણ ઊર્જા વપરાશ (AUXe):

કોષ્ટક ૧૦: થર્મલ વીજઉત્પાદન મથકોની ઉત્સર્જન નિયંત્રણ પ્રણાલીના કારણે ગૌણ ઊર્જા વપરાશ (AUXe)

ટેકનોલોજીનું નામ	AUXen (એકંદર વીજઉત્પાદનના % તરીકે)
(૧) સલ્ફર ડાયોક્સાઇડના ઉત્સર્જનને ઘટાડવા માટે:	
ક) ભીના ચૂનાના પથ્થર આધારિત એફ. જી. ડી. પ્રણાલી (ગેસથી ગેસ હીટર વિના)	૧.૦%

ખ) લાઈમ સ્ટ્રે ગ્રાઇઅર અથવા સેમી ગ્રાઇ એક્ઝીડી સિસ્ટમ	૧.૦%
ગ્રાઇ સોર્બન્ટ ઈન્જેક્શન સિસ્ટમ (સોડિયમ બાયકાર્બોનેટનો ઉપયોગ કરીને)	શૂન્ય
સી. એફ. બી. સી. પાવર પ્લાન્ટ માટે (ફર્નસ ઈન્જેક્શન)	શૂન્ય
દરિયાઈ જળ આધારિત એફ. જી. ડી. પ્રણાલી (ગેસથી ગેસ હીટર વિના)	૧.૦%
(૨) નાઈટ્રોજનના ઓક્સાઈડના ઉત્સર્જનમાં ઘટાડો કરવા માટે:	
ક) પસંદગીયુક્ત બિન-ઉત્પ્રેરક ઘટાડાની પ્રણાલી (નોન-કેટેલેટીક)	શૂન્ય
ખ) પસંદગીયુક્ત ઉત્પ્રેરક ઘટાડાની પ્રણાલી (કેટેલાયટીક)	૦.૨%

પરંતુ, જ્યાં ગેસથી ગેસ હીટર સાથે ટેકનોલોજી સ્થાપિત કરવામાં આવે છે, ત્યાં ઉપર દર્શાવેલ ગૌણ ઊર્જા વપરાશમાં કુલ ઉત્પાદનના ૦.૨૦%નો વધારો થશે.

૫૩.૫.૫ ગેસ ટર્બાઈન/ સંયુક્ત સાઈકલ વીજઉત્પાદન મથકો

વિદ્યમાન વીજ ઉત્પાદન મથકો

(૧) સંયુક્ત સાઈકલ : ૩.૦૦%;

(૨) ખુલ્લી સાઈકલ : ૧.૦૦%;

નવાં વીજઉત્પાદન મથકો :

(૧) સંયુક્ત સાઈકલ : ૨.૭૫%;

(૨) ખુલ્લી સાઈકલ : ૧.૦૦%;

પરંતુ જ્યાં ગેસ આધારિત ઉત્પાદન કેન્દ્ર ઇલેક્ટ્રિક મોટર સંચાલિત ગેસ બૂસ્ટર કોમ્પ્રેસરનો ઉપયોગ કરી રહ્યું હોય, ત્યાં કમ્બાઈન સાયકલ મોડના કિસ્સામાં ગૌણ ઊર્જાનો વપરાશ ૩.૩૦% (સ્ટીમ ટર્બાઈન જનરેટર માટે એર-કૂલ્ડ કન્ડેન્સરની અસર સહિત) હોવો જોઈશે:

વધુમાં, યાંત્રિક ડ્રાફ્ટ પંખાઓ સાથે સીધા ફૂલિંગ એર કૂલ્ડ કન્ડેન્સર ધરાવતા સંયુક્ત સાયકલ વીજઉત્પાદન મથકો માટે ૦.૩૫%ના વધારાના સહાયક ઊર્જા વપરાશને મંજૂરી આપવામાં આવશે.

૫૩.૫.૬ લિગ્નાઈટ પ્રજ્વલિત નવા વીજઉત્પાદન મથકો :

(૧) ૨૦૦ મે.વો. સેટ કરતાં નીચેનાં તમામ વીજઉત્પાદન મથકો : ૧૨%

(૨) ૨૦૦ મે.વો અને તેથી ઉપરના સેટ સાથે તમામ વીજઉત્પાદન મથકો : ઉપરના કોષ્ટક-૮ અન્વયે કોલસા આધારિત વીજઉત્પાદન મથકો માટે મંજૂરી અપાઈ હોય તે કરતાં ૦.૫૦% વધુ;

પરંતુ CFBC ટેકનોલોજીનો ઉપયોગ કરતાં લિગ્નાઈટ પ્રજ્વલિત મથકો માટે, ઉપર નિર્દિષ્ટ કર્યા પ્રમાણે કોલસા આધારિત વીજઉત્પાદન મથકોના ગૌણ વીજવપરાશ ધોરણો કરતાં ૧.૫૦% વધુ રહેશે.

૫૩.૬ રીએજન્ટના વપરાશ માટેના ધોરણો:

૫૩.૬.૧ સલ્ફર ડાયોક્સાઈડના ઉત્સર્જનમાં ઘટાડો કરવા માટે વિવિધ તકનીકો માટે વિશિષ્ટ રીએજન્ટનો પ્રમાણભૂત વપરાશ નીચે મુજબ હોવો જોઈશે:

૫૩.૬.૨ વેટ લાઈમસ્ટોન આધારિત ફ્લુ ગેસ ડીસલ્ફ્યુરાઈઝેશન (FGD) સિસ્ટમ માટે: ચોક્કસ ચૂનાના પત્થરનો વપરાશ (g/kWh) નીચેના સૂત્ર દ્વારા નક્કી કરવામાં આવશે:

$$[0.85 \times K \times SHR \times S] / [CVPF \times LP]$$

જ્યાં,

S = ટકાવારીમાં સલ્ફર સામગ્રી,

LP = ટકાવારીમાં ચૂનાના પત્થરની શુદ્ધતા;

GHR = ગ્રોસ (એકંદર) સ્ટેશન હીટ રેટ, kCal પ્રતિ kWh માં;

CVPF = પ્રાથમિક ઈંધણનું કેલરીફીક મૂલ્ય

- ૫૩.૬.૩ ચૂનાના સ્ત્રોત ગ્રામ અથવા અર્ધ-સૂકા ફ્લુ ગેસ ડિસલ્ફ્યુરાઇઝેશન (FGD) સિસ્ટમ માટે: ચોક્કસ ચૂનાનો વપરાશ ફોર્મ્યુલા $[6 \times 90/LP] \text{ gm/kWh}$ લાગુ કરીને ચૂના (LP) ની લઘુત્તમ શુદ્ધતા (LP) ના આધારે 90% અથવા વધુ પર આધારિત નક્કી કરવામાં આવશે;
- ૫૩.૬.૪ ગ્રામ સોર્બેન્ટ ઇન્જેક્શન સિસ્ટમ (સોડિયમ બાયકાર્બોનેટનો ઉપયોગ કરીને) માટે: ૧૦૦% શુદ્ધતા પર સોડિયમ બાયકાર્બોનેટનો ચોક્કસ વપરાશ ૧૨ ગ્રામ પ્રતિ kWh હોવો જોઈએ.
- ૫૩.૬.૫ CFBC ટેકનોલોજી (ફર્નેસ ઇન્જેક્શન) આધારિત જનરેટિંગ સ્ટેશન માટે: ૮૫% શુદ્ધતાવાળા ચૂનાના પથ્થર (કિલો/kWh) પર CFBC આધારિત જનરેટિંગ સ્ટેશન (ફર્નેસ ઇન્જેક્શન) માટે ચોક્કસ ચૂનાના પથ્થરનો વપરાશ નીચેના સૂત્રનો ઉપયોગ કરીને ગણવામાં આવશે:

$$[૬૨.૮ \times S \times SHR / CVPF] \times [૮૫ / LP]$$

જ્યાં

S = ટકાવારીમાં સલ્ફરનું પ્રમાણ,

LP = ચૂનાના પથ્થરની શુદ્ધતા ટકાવારીમાં,

SHR = કુલ સ્ટેશન ગરમી દર, kCal પ્રતિ kWh માં,

CVPF = પ્રાથમિક ઈંધણનું કેલરીફિક મૂલ્ય

- (ક) કોલસો પ્રાપ્ત થાય ત્યારે તેની ભારિત (ભારિત) સરેરાશ ગ્રોસ કેલરીફિક મૂલ્ય કોલસા આધારિત સ્ટેશનો માટે પ્રતિ કિલો kCal માં વીજ ઉત્પાદન મથક પર સંગ્રહ દરમિયાન તફાવતના કારણે કોલસાના કેલરી મૂલ્ય ઓછા વાસ્તવિક સ્ટેકિંગ લોસ જેટલું હોવું જોઈએ.;

પરંતુ વાસ્તવિક સ્ટેકિંગ લોસ પીટહેડ સ્ટેશનો માટે મહત્તમ ૮૫ kcal/kg અને નોન-પીટહેડ સ્ટેશનો માટે ૧૦૫ kcal/kg ના સ્ટેકિંગ નુકશાનને આધિન રહેશે.

- (ખ) લિગ્નાઈટ આધારિત સ્ટેશનો માટે લાગુ પડતાં પ્રાથમિક ઈંધણનું ભારિત સરેરાશ ગ્રોસ કેલરીફિક મૂલ્ય પ્રતિ કિલો kCal માં, પ્રતિ લિટર અથવા સ્ટાન્ડર્ડ ઘન મીટર દીઠ.;

- ૫૩.૬.૬ સમુદ્રી પાણી આધારિત ફ્લુ ગેસ ડિસલ્ફ્યુરાઇઝેશન (FGD) સિસ્ટમ માટે: ઉપયોગમાં લેવાયેલ રિએજન્ટ સમુદ્રનું પાણી છે. તેથી રિએજન્ટના વપરાશ માટે કોઈ પ્રમાણભૂત પદ્ધતિની આવશ્યકતા નથી. નાઈટ્રોજનના ઓક્સાઈડના ઉત્સર્જનમાં ઘટાડો કરવા માટે વિવિધ તકનીકો માટે વિશિષ્ટ રિએજન્ટનો પ્રમાણભૂત વપરાશ નીચે મુજબ હોવો જોઈએ:

- (ક) સિલેક્ટિવ નોન કેટેલિટીક રિડક્શન (SNCR) સિસ્ટમ માટે: SNCR સિસ્ટમનો ચોક્કસ ચુરિયા વપરાશ ચુરિયાની ૧૦૦% શુદ્ધતા પર ૧.૨ ગ્રામ પ્રતિ kWh હોવો જોઈએ.

- (ખ) સિલેક્ટિવ કેટેલિટીક રિડક્શન (SCR) સિસ્ટમ માટે: એમોનિયાની ૧૦૦% શુદ્ધતા પર SCR સિસ્ટમનો ચોક્કસ એમોનિયા વપરાશ ૦.૬ ગ્રામ પ્રતિ kWh હોવો જોઈએ.

૫૩.૭ પરિવહન અને સારસંભાળનો ખર્ચ:

કોલસા અથવા લિગ્નાઈટ આધારિત વીજ ઉત્પાદન મથકો માટે પરિવહન અને સારસંભાળનો ખર્ચ મહિના દરમિયાન કોલસા અથવા લિગ્નાઈટનો પુરવઠો પૂરો પાડતી કંપની દ્વારા મોકલવામાં આવેલા કોલસા અથવા લિગ્નાઈટના જથ્થાની ટકાવારી નીચે મુજબ હોવી જોઈએ:

- (૧) પિટ હેડ જનરેટિંગ સ્ટેશન્સ: ૦.૨૦%;

- (૨) નોન-પિટ હેડ જનરેટિંગ સ્ટેશન્સ: ૦.૮૦%;

પરંતુ પિટ હેડ સ્ટેશનના કિસ્સામાં જો પિટ હેડ માઈન સિવાયના અન્ય સ્ત્રોતમાંથી કોલસો અથવા લિગ્નાઈટ મેળવવામાં આવે, જે રેલ મારફતે સ્ટેશન પર લઈ જવામાં આવ્યું હોય તો ૦.૮૦% પરિવહન ખર્ચ લાગુ પડશે.

આ ઉપરાંત આયાતી કોલસાના કિસ્સામાં ડિલિવરીની શરતોને આધીન રહીને પરિવહન અને સારસંભાળનો ખર્ચ ૦.૨૦% રહેશે.

૫૪. થર્મલ ઉત્પાદન મથકો માટે સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ

૫૪.૧ ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૫ પહેલાં COD પ્રાપ્ત કરનારા હાલના ઉત્પાદન એકમો:

૫૪.૧.૧ પાણીના શૂલ્કને બાદ કરીને અને વીમા સહિતની કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૪ના રોજ સમાપ્ત થતા છેલ્લા દસ વર્ષના વાસ્તવિક ઓડિટ કરાયેલા કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચની સરેરાશના આધારે મેળવવામાં આવશે, જેમાં જો કોઈ અસાધારણ કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ હોય તો તે કમિશન દ્વારા ચકાસણીને આધિન રહેશે.

પરંતુ આવા કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચની સરેરાશને ૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૮ ના રોજ સમાપ્ત થયેલા વર્ષ માટે કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવશે, તથા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૨૦, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૧-૨૨, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪ માટે કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચને ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૪ ના રોજ સમાપ્ત થતા આધાર વર્ષ માટે સંબંધિત વૃદ્ધિ દરે ગણતરી કરવામાં આવશે.

વધુમાં, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૨૦, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૧-૨૨, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪ માટે એસ્કલેશન (વૃદ્ધિ) દરની ગણતરી સરેરાશ વાર્ષિક કુગાવાના (WEWPI) ભારાંકને ધ્યાનમાં લઈને કરવામાં આવશે. આ કુગાવો ભારત સરકારના વાણિજ્ય અને ઉદ્યોગ મંત્રાલયના આર્થિક સલાહકારના કાર્યાલય મુજબ સંબંધિત વર્ષના માસિક જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંક પર આધારિત હશે તથા (WECPI) ભારાંક ભારત સરકારના શ્રમ બ્યુરો મુજબ સંબંધિત નાણાકીય વર્ષના ઔદ્યોગિક કામદારો (સમગ્ર ભારત) માટેના માસિક ગ્રાહક ભાવ સૂચકાંકના આધારે મેળવેલા સરેરાશ વાર્ષિક કુગાવાને આધારે હશે.

૫૪.૧.૨ નિયંત્રક સમયગાળાના nમા વર્ષ માટેના કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ નીચે દર્શાવેલા સૂત્રના આધારે નક્કી કરવામાં આવશે.:

કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ_n = (R&M_n + EMP_n + A&G_n) x (1 - X_n) + ટર્મિનલ લાયેબિલિટી અને અન્ય એક સમયનો ખર્ચ

જ્યાં,

R&M_n – nમા વર્ષ માટે વીજ ઉત્પાદન મથક/ વિદ્યુત ઉત્પાદન એકમની માવજત અને જાળવણી ખર્ચ;

EMP_n – nમા વર્ષ માટે વીજ ઉત્પાદન મથક/ વિદ્યુત ઉત્પાદન એકમનો કર્મચારી ખર્ચ;

A&G_n – nમા વર્ષ માટે વીજ ઉત્પાદન મથક/ વીજ ઉત્પાદન એકમ નો વહીવટી અને સામાન્ય ખર્ચ;

X_n - nમા વર્ષ માટે કાર્યક્ષમતા પરિબળ. સુધી કમિશન દ્વારા અભ્યાસ દ્વારા નિર્ધારિત ન થાય ત્યાં સુધી X_n નું મૂલ્ય શૂન્ય તરીકે ગણવામાં આવશે:

જેમાં ટર્મિનલ લાયેબિલિટી અને અન્ય એક સમયના ખર્ચને વાસ્તવિક ધોરણે વિવેકપૂર્ણ તપાસને આધીન અલગથી મંજૂરી આપવાની રહેશે.

૫૪.૧.૩ અહીં એ સુનિશ્ચિત કરવાનું રહેશે કે આવા તમામ મૂડીગત ખર્ચ અહીં ઉલ્લેખિત કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચનો ભાગ ન હોવો જોઈએ. ઉપરોક્ત ઘટકોની ગણતરી નીચે દર્શાવેલી રીતે કરવામાં આવશે:

$$(૧) \quad R\&M_n = K * GFA * (1 + \text{Index Escn})$$

$$(૨) \quad EMP_n + A\&G_n = (EMP_{n-1} + A\&G_{n-1}) * (1 + \text{Index Escn})$$

જ્યાં,

'K' એ નિયંત્રક પીરિયડ માટે R&M ખર્ચ અને એકંદર સ્થાયી અસ્કયામતો (GFA) વચ્ચેના સંબંધને લાગુ થતો અચળ (% માં વ્યક્ત) છે. ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૪ના રોજ મંજૂર થયેલા છેલ્લા દસ વર્ષ (અથવા ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૪ના રોજ ૧૦ વર્ષથી ઓછા સમય માટે કાર્યરત યુટિલિટીઝના કિસ્સામાં તમામ ઉપલબ્ધ વર્ષો) માટેના R&M ખર્ચ અને GFAના આધારે 'K' ની કિંમતની ગણતરી કરવામાં આવશે જે કમિશનની વિવેકપૂર્ણ તપાસ અને કમિશન દ્વારા સંબંધિત ગણવામાં આવતા અન્ય કોઈપણ પરિબળને આધિન રહેશે;

'GFA' એ nમા વર્ષની એકંદર સ્થાયી અસ્કયામતોનું ઓપનિંગ બેલેન્સ છે.;

EMPn-1 - તાત્કાલિક અગાઉના વર્ષ માટે વીજ ઉત્પાદન મથક/વિદ્યુત ઉત્પાદન એકમનો કર્મચારી ખર્ચ;

A&Gn-1 - તાત્કાલિક અગાઉના વર્ષ માટે વીજ ઉત્પાદન મથક / વિદ્યુત ઉત્પાદન એકમનો A&G;

નિયંત્રક સમયગાળાના પ્રથમ વર્ષ માટે EMP n-1 અને A&G n-1 નો અર્થ બેઝ વર્ષ (નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪) એટલે કે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ પછીના વર્ષના કર્મચારી અને A&G ખર્ચ રહેશે જે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે એસ્કલેશન રેટનો ઉપયોગ કરીને કાઢવામાં આવેલ છે.;

ઈન્ડેક્સ Esc એટલે સંબંધિત વર્ષના અનુક્રમે WPI અને CPIના વેઈટેજના આધારે ધ્યાનમાં લેવાતો સરેરાશ કુળાવામાં વધારો અને નીચે પ્રમાણે ગણતરી કરવામાં આવશે :

$$\text{Index Escn} = \text{WECPI} * \text{CPI} + \text{WEWPI} * \text{WPI}$$

જ્યાં

WECPI : CPI ઈન્ડેક્સનું ભારાંક અને;

WEWPI: WPI ઈન્ડેક્સનું ભારાંક;

‘WPI’ (%માં પ્રદર્શિત) એટલે nમા વર્ષ માટે તેટલા વર્ષો દરમિયાન જથ્થાબંધ ભાવાંક (તમામ કોમોડિટી)નો સરેરાશ વાર્ષિક કુળાવો;

‘CPI’ (%માં પ્રદર્શિત) અર્થ nમા વર્ષ માટે વર્ષોથી ગ્રાહક મૂલ્ય સૂચકાંક (ઔદ્યોગિક કામદારો)નો સરેરાશ વાર્ષિક કુળાવો થાય છે.

નોંધ: CPI અને WPI ગણતરી માટે સ્રોત નીચે મુજબ રહેશે:

ભારત સરકારના વાણિજ્ય અને ઉદ્યોગ મંત્રાલયના આર્થિક સલાહકારના કાર્યાલય મુજબ જથ્થાબંધ ભાવાંકના આંકડા {બેઝ વર્ષ: ૨૦૧૧-૧૨ શ્રેણી};

શ્રમ બ્યુરો, ભારત સરકાર મુજબ ઔદ્યોગિક કામદારો (સમગ્ર ભારત) માટે ગ્રાહક મૂલ્ય સૂચકાંક {આધાર વર્ષ: ૨૦૦૧=૧૦૦}.

આ ઉપરાંત નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે અને સંપૂર્ણ નિયંત્રક સમયગાળા એટલે કે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૭-૨૮, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૮-૨૯, અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૯-૩૦ માટે વૃદ્ધિ દરની ગણતરી (WEWPI) વેઈટેજને ધ્યાનમાં લઈને કરવામાં આવશે જેમાં જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંક (WPI) અને (WECPI) માટે ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૪ના રોજ સમાપ્ત થતા છેલ્લા દસ વર્ષના વાર્ષિક કુળાવાના ૧૦ વર્ષની સરેરાશ અને ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૪ના રોજ પૂરા થતા છેલ્લા દસ વર્ષના વાર્ષિક કુળાવાના ૧૦ વર્ષની સરેરાશને કન્ઝ્યુમર પ્રાઈસ ઈન્ડેક્સ (CPI) માટે ધ્યાનમાં રાખવામાં આવશે.

આ ઉપરાંત નિયંત્રક સમયગાળાના કોઈપણ ચોક્કસ વર્ષ માટે કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચના ધોરણોના ટ્રુઈંગ-અપમાં વૃદ્ધિ દરની ગણતરી (WEWPI) ભારાંકને છેલ્લા દસની વાર્ષિક કુળાવાના ૧૦-વર્ષની મૂલિંગ સરેરાશને ધ્યાનમાં લઈને કરવામાં આવશે જેમાં જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંક (WPI) અને (WECPI) માટેના ટ્રુઈંગ-અપ વર્ષ સહિત છેલ્લાં દસ વર્ષના વાર્ષિક કુળાવાના ૧૦-વર્ષની મૂલિંગ સરેરાશને ગ્રાહક મૂલ્ય સૂચકાંક (CPI) માટે ટ્રુઈંગ-અપ વર્ષ સહિત (WECPI) વેઈટેજ પર ગણવામાં આવશે.

જો કોઈ વર્તમાન વીજ ઉત્પાદન મથક આ નિયમો અમલમાં આવે તે તારીખે દસ (૧૦) વર્ષથી ઓછા સમયથી કાર્યરત હોય તો કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચને ઉપલબ્ધ વાસ્તવિક ઓડિટેડ ખર્ચની સરેરાશના આધારે અથવા નવા વીજ ઉત્પાદન મથક માટે નિર્દિષ્ટ કરેલ ધોરણો, બેમાંથી જે નીચું હોય તે મુજબ વિવેકપૂર્ણ તપાસને આધીન રહીને મંજૂરી આપવામાં આવશે.

નોંધ: ઉત્પાદન મથકો માટે, WECPI:WEWPI ને કોઈપણ પ્રકારની અસાધારણતા દૂર કર્યા પછી છેલ્લા ૧૦ ટુ-અપ વર્ષના વાસ્તવિક કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવશે.

- (ક) કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચને પ્રમાણભૂત ધોરણે મંજૂરી આપવામાં આવશે અને માત્ર જથ્થાબંધ ભાવાંક અને ગ્રાહક મૂલ્ય સૂચકાંકમાં ફેરફારના હિસાબમાં જ ખરા રહેશે.
- (ખ) વેતનમાં જો કોઈ ફેરફાર થાય તો તેની અસર અરજદાર દ્વારા સોંપવાના દસ્તાવેજ પુરાવા અને વાજબીપણાના આધારે, કોઈપણ વર્ષ માટે ટુ-અપ સમયે ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે. વેતન સુધારણા ખર્ચની જોગવાઈ ટુ-અપ સમયે વાસ્તવિક ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવશે નહીં અને માત્ર વાસ્તવમાં થયેલા ખર્ચને જ ગણવામાં આવશે.
- (ગ) વાસ્તવિક ઓડિટ કરાયેલા કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચમાં કોઈપણ તફાવત વિવેકપૂર્ણ તપાસને આધીન રહીને અને કોઈપણ અસામાન્ય ખર્ચ અથવા વેતન સુધારણાને બાદ કરતા પ્રમાણભૂત કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ આ નિયમોમાં નિર્દિષ્ટ માળખા મુજબ કાર્યક્ષમતા લાભો અથવા નુકસાનની વહેંચણીને આધિન રહેશે.
- (ઘ) પ્લાન્ટના પ્રકાર, ફૂલિંગ વોટર સિસ્ટમ વગેરેના આધારે પાણીના વપરાશને ધ્યાનમાં રાખીને વાસ્તવિક મુજબ વોટર શૂલ્કને અલગથી મંજૂરી આપવામાં આવશે જે ચકાસણીને આધિન હશે. જો કે કમિશન નિયંત્રક સમયગાળાના દરેક વર્ષ માટે પાણીના શૂલ્કને કામચલાઉ રીતે મંજૂર કરશે જે જનરેટિંગ કંપની માટે ઉપલબ્ધ લેટેસ્ટ ઓડિટેડ એકાઉન્ટ્સ મુજબ વાસ્તવિક પાણીના શૂલ્કના આધારે વિવેકપૂર્ણ તપાસને આધિન હશે.
- (ચ) અનુમાનના હેતુસર નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬ માટે મેળવેલા સમાન ઈન્ડેક્સ Escn મૂલ્યનો ઉપયોગ નિયંત્રક સમયગાળાના તમામ વર્ષો માટે કરવામાં આવશે. જો કે, કોઈપણ ચોક્કસ વર્ષના ટુ-અપ વખતે કમિશન ટુ-અપ વર્ષ સહિત છેલ્લા દસ નાણાકીય વર્ષોમાં WPI અને CPIના વાસ્તવિક મૂલ્યોને ધ્યાનમાં લેશે.

૫૪.૨ ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૫ પછી COD હાંસલ કરનારા નવા ઉત્પાદન મથકો:

૫૪.૨.૧ નવા ઉત્પાદન મથકો માટેના કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ અરજદારે આપેલી માહિતી, અન્ય સમાન ઉત્પાદન મથકો માટેના સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ અને આવા અન્ય માપદંડો કે જે કમિશન દ્વારા અલગ અલગ કેસ મુજબ યોગ્ય માનવામાં આવે છે, તેના આધારે નક્કી કરવામાં આવશે જે વિવેકપૂર્ણ તપાસને આધીન રહેશે.

૫૪.૩ કોલસા અથવા લિગ્નાઈટ આધારિત થર્મલ વીજ ઉત્પાદન મથકમાં એમિશન નિયંત્રક સિસ્ટમના કારણે સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ તેની વાણિજ્ય કામગીરીની તારીખે સ્વીકૃત મૂડી ખર્ચના ૨% (બાંધકામ દરમિયાનના વ્યાજ સિવાય) હશે, જે ૩૧મી માર્ચ ૨૦૩૦ના રોજ સમાપ્ત થતા નિયંત્રક સમયગાળા દરમિયાન વાર્ષિક @૩.૫% વધારવામાં આવશે:

પરંતુ જિપ્સમ અથવા અન્ય આડપેદાશોના વેચાણથી થતી આવક કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચમાંથી બાદ કરવાની રહેશે:

વધુમાં, જિપ્સમ અથવા અન્ય આડપેદાશોના વેચાણથી થતી આવક કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચમાંથી બાદ કરવાની રહેશે.

૫૫ હાઈડ્રો ઉત્પાદન મથકો માટે કામગીરીના ધોરણો

૫૫.૧ વાર્ષિક કેપેસિટી શૂલ્કની વસૂલાત માટે હાલના GSECL હાઈડ્રો ઉત્પાદન મથકો માટેના કામગીરીના ધોરણો નીચે મુજબ હશે:

કોષ્ટક ૧૧: GSECL હાલના હાઈડ્રો ઉત્પાદન મથકો માટે સામાન્ય વાર્ષિક પ્લાન્ટ ઉપલબ્ધતા પરિબળ અને ગૌણ વપરાશ

મથક	સામાન્ય વાર્ષિક પ્લાન્ટ ઉપલબ્ધતા પરિબળ (NAPAF)	ટ્રાન્સફોર્મર નુકસાની સાથે ગૌણ વપરાશ
ઉકાઈ હાઈડ્રો	૮૦%	૦.૬૦%
કડાણા હાઈડ્રો	૮૦%	૧.૦૦%

૫૫.૨ વાર્ષિક ક્ષમતા દરની રિકવરી માટે નીચેના નોર્મેટિવ એન્યુઅલ પ્લાન્ટ ઉપલબ્ધતા પરિભળ (NAPAF) અન્ય હાઇડ્રો ઉત્પાદન મથકોને લાગુ પડશે:

- (ક) કુલ રિઝર્વેયર લેવલ (એફઆરએલ) અને મિનિમમ ડ્રો ડાઉન લેવલ (એમડીડીએલ)ની વચ્ચે ૮% સુધી હેડ વેરિયેશન ધરાવતા સ્ટોરેજ અને પોન્ડેજ પ્રકારના પ્લાન્ટ અને જ્યાં કાંપના કારણે પ્લાન્ટની ઉપલબ્ધતા પ્રભાવિત થતી નથી : ૮૦%
- (ખ) સ્ટોરેજ અને પોન્ડેજ પ્રકારના પ્લાન્ટના કિસ્સામાં, જ્યાં સંપૂર્ણ જળાશય સ્તર અને લઘુત્તમ ડ્રો ડાઉન લેવલ વચ્ચેનું હેડ વેરિયેશન ૮% કરતા વધુ હોય છે અને જ્યારે પ્લાન્ટની ઉપલબ્ધતા કાંપથી પ્રભાવિત થતી નથી, ત્યારે DPRમાં પ્રોજેક્ટ સત્તાવાળાઓ દ્વારા પૂરી પાડવામાં આવેલી મહિના મુજબની ટોચની ક્ષમતા (CEA અથવા રાજ્ય સરકાર દ્વારા મંજૂર) NAPAFના નિર્ધારણનો આધાર બનશે.
- (ગ) પોન્ડેજ પ્રકારના પ્લાન્ટ્સ જ્યાં પ્લાન્ટની ઉપલબ્ધતા નોંધપાત્ર રીતે કાંપથી પ્રભાવિત થાય છે: ૮૫%.
- (ઘ) રન-ઓફ-રિવર પ્રકારના પ્લાન્ટ્સ: ૧૦-દિવસના ડિઝાઈન ઊર્જા ડેટાના આધારે પ્લાન્ટ મુજબ NAPAF નક્કી કરવામાં આવશે, જ્યાં ઉપલબ્ધ/સંબંધિત હોય ત્યાં તે ભૂતકાળના અનુભવથી નિયંત્રિત રહેશે.
- (ચ) વિશેષ સંજોગોમાં NAPAF નિર્ધારણમાં કમિશન દ્વારા વધુ ભથ્થું આપવામાં આવી શકે છે, જેમ કે કાંપની અસામાન્ય સમસ્યા અથવા અન્ય કાર્યકારી પરિસ્થિતિઓ અને પ્લાન્ટની જાણીતી મર્યાદાઓ.

૫૫.૩ નીચેનું ગૌણ ઊર્જા વપરાશ અન્ય હાઇડ્રો ઉત્પાદન મથકો પર લાગુ થશે:

૫૫.૩.૧ સરફેસ હાઇડ્રો ઉત્પાદન મથકો:

- (ક) જનરેટર શાફ્ટ પર ગોઠવેલા રોટેટિંગ એક્સાઈટર સાથે: ૦.૭૦%;
- (ખ) સ્ટેટિક એક્સાઈટશન સિસ્ટમ સાથે: ૧.૦૦%;

૫૫.૩.૨ ભૂગર્ભ હાઇડ્રો વીજ ઉત્પાદન મથક:

- (ક) જનરેટર શાફ્ટ પર ગોઠવેલા રોટેટિંગ એક્સાઈટર સાથે: ૦.૮૦%;
- (ખ) સ્ટેટિક એક્સાઈટશન સિસ્ટમ સાથે: ૧.૨૦%.

૫૬ હાઇડ્રો ઉત્પાદન મથકો માટે સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ

૫૬.૧ વર્તમાન સ્ટેશનો માટે:

૫૬.૧.૧ જળ દરો સિવાયના અને વીમા સહિતના કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૪ના રોજ સમાપ્ત થતા છેલ્લા ૧૦ નાણાકીય વર્ષમાં વાસ્તવિક ઓડિટ કરાયેલ કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચની સરેરાશના આધારે મેળવવામાં આવશે, જે જો કોઈ અસામાન્ય કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ હોય તો તેને બાદ કરતાં હશે અને કમિશનની વિવેકપૂર્ણ તપાસને આધિન રહેશે:

પરંતુ આવા કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચની સરેરાશ ૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૮ના રોજ સમાપ્ત થયેલા વર્ષ માટેના કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવશે અને તે નાણાકીય વર્ષ ૧૯-૨૦, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૧-૨૨, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪ માટે સંબંધિત વૃદ્ધિ દરે વધારવામાં આવશે, જેનાથી ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૪ના સમાપ્ત થતા બેઝ વર્ષ માટે કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ મેળવી શકાશે;

વધુમાં, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૧-૨૨, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪ માટે વૃદ્ધિ દરની ગણતરી (WEWPI) પર આધારિત સરેરાશ વાર્ષિક કુગાવાના ભારાંકને ધ્યાનમાં રાખીને કરવામાં આવશે જે આર્થિક સલાહકાર, વાણિજ્ય અને ઉદ્યોગ મંત્રાલય, ભારત સરકારની કચેરી અને (WECPI) ઔદ્યોગિક કામદારો માટેના માસિક ગ્રાહક મૂલ્ય સૂચકાંકના આધારે મેળવેલા સરેરાશ વાર્ષિક કુગાવાના ભારાંક મુજબ સંબંધિત નાણાકીય વર્ષનો માસિક હોલસેલ ઇન્ડેક્સ (ઓલ ઇન્ડિયા) શ્રમ બ્યુરો, ભારત સરકાર અનુસાર રહેશે.

૫૬.૧.૨ નિયંત્રક સમયગાળાના નમા વર્ષ માટેના કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ નીચે દર્શાવેલ સૂત્રના આધારે નક્કી કરવામાં આવશે.:

કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ_n = (R&Mn + EMPn + A&Gn) x (1 - Xn) + ટર્મિનલ લાયબિલિટીઝ અને અન્ય એક સમયના ખર્ચ

જ્યાં,

R&Mn – નમા વર્ષ માટે વીજ ઉત્પાદન મથક / વિદ્યુત ઉત્પાદન એકમના રિપેર અને જાળવણી ખર્ચ;

EMPn – નમા વર્ષ માટે વીજ ઉત્પાદન મથક / વીજ ઉત્પાદન એકમ નો કર્મચારી ખર્ચ;

A&Gn – નમા વર્ષ માટે વીજ ઉત્પાદન મથક/વીજ ઉત્પાદન એકમ નો વહીવટી અને સામાન્ય ખર્ચ;

Xn - નમા વર્ષ માટે કાર્યક્ષમતા પરિબળ. કમિશન દ્વારા અભ્યાસ દ્વારા નિર્ધારિત ન થાય ત્યાં સુધી Xn નું મૂલ્ય શૂન્ય તરીકે ગણવામાં આવશે:

ટર્મિનલ જવાબદારીઓ અને અન્ય એક સમયના ખર્ચને વાસ્તવિક ધોરણે મુનસફી આધારિત તપાસને આધિન રહીને અલગથી મંજૂરી આપવામાં આવશે..

અહીં એ સુનિશ્ચિત કરવાનું રહેશે કે મૂડીગત કરાયેલા આવા તમામ ખર્ચ અહીં ઉલ્લેખિત કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચનો હિસ્સો હોવો જોઈએ નહીં. ઉપરોક્ત ઘટકોની ગણતરી નીચે દર્શાવેલ રીતે કરવામાં આવશે:

$$(૧) \quad R\&Mn = K * GFA * (1+Index Escn)$$

$$(૨) \quad EMPn + A\&Gn = (EMPn-1 + A\&Gn-1) * (1+Index Escn)$$

જ્યાં,

'K' એ નિયંત્રક પીરિયડ માટે R&M ખર્ચ અને એકંદર સ્થાયી અસ્કયામતો (GFA) વચ્ચેના સંબંધને લાગુ પડતો અચળ (%માં વ્યક્ત) છે. 'K' ની કિંમતની ગણતરી ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૪ના રોજ મંજૂર થયેલા છેલ્લાં દસ વર્ષો (અથવા ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૪ના રોજ ૧૦ વર્ષથી ઓછા સમય માટે કાર્યરત યુટિલિટીઝના કિસ્સામાં તમામ ઉપલબ્ધ વર્ષો) માટેના R&M ખર્ચ અને GFAના આધારે કરવામાં આવશે જે કમિશનની તપાસ અને કમિશન દ્વારા ધ્યાનમાં લેવાયેલા અન્ય કોઈપણ પરિબળને આધિન રહેશે;

'GFA' એ નમા વર્ષની એકંદર સ્થાયી અસ્કયામતોનું ઓપનિંગ બેલેન્સ છે;

EMPn-૧ - તાત્કાલિક અગાઉના વર્ષ માટે વીજ ઉત્પાદન મથક/વીજ ઉત્પાદન એકમનો કર્મચારી ખર્ચ;

A&Gn-૧- તાત્કાલિક અગાઉના વર્ષ માટે વીજ ઉત્પાદન મથક / વિદ્યુત ઉત્પાદન એકમનો A&G;

જેમાં નિયંત્રક સમયગાળા EMPn-૧ અને A&Gn-૧ના પ્રથમ વર્ષ માટેનો અર્થ બેઝ વર્ષ (નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪) પછીના વર્ષ એટલે કે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫નો કર્મચારી અને A&G ખર્ચ થશે જે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે વૃદ્ધિ દરનો ઉપયોગ કરીને મેળવવામાં આવશે જે નીચે દર્શાવેલ છે;

ઈન્ડેક્સ Esc એટલે સંબંધિત વર્ષના અનુક્રમે WPI અને CPIના વેઈટેજના આધારે ધ્યાનમાં લેવાતો સરેરાશ કુગાવાનો વધારો જેની નીચે પ્રમાણે ગણતરી કરવી.:

$$ઈન્ડેક્સ Escn = WECPI * CPI_n + WEWPI * WPI_n$$

જ્યાં,

WECPI : CPI ઈન્ડેક્સનું ભારાંક અને ;

WEWPI : WPI ઈન્ડેક્સનું ભારાંક;

'WPI' (%માં દર્શાવવામાં આવે છે) નો અર્થ છે નમા વર્ષ માટે જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંક (તમામ કોમોડિટીઝ)નો સરેરાશ વાર્ષિક કુગાવો;

‘CPI_n’ (%માં દર્શાવવામાં આવે છે)નો અર્થ છે nમા વર્ષ માટે ગ્રાહક ભાવ સૂચકાંક (ઔદ્યોગિક કામદારો)ની સરેરાશ વાર્ષિક કુગાવો.

નોંધ: CPI અને WPI ગણતરી માટેનો સ્ત્રોત નીચે મુજબ છે:

ભારત સરકારના વાણિજ્ય અને ઉદ્યોગ મંત્રાલયના આર્થિક સલાહકારના કાર્યાલય મુજબ જથ્થાબંધ ભાવાંકના આંકડા {બેઝ વર્ષ: ૨૦૧૧-૧૨ સિરિઝ};

લેબર બ્યુરો, ભારત સરકાર મુજબ ઔદ્યોગિક કામદારો (સમગ્ર ભારત) માટે કન્ઝ્યુમર પ્રાઈસ ઇન્ડેક્સ {બેઝ વર્ષ: ૨૦૦૧=૧૦૦}

વધુમાં, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે અને સંપૂર્ણ નિયંત્રક સમયગાળા માટે એટલે કે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૭-૨૮, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૮-૨૯ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૯-૩૦ માટે વૃદ્ધિ દરની ગણતરી કરવામાં (WEWPI) ભારાંકને જથ્થાબંધ ભાવાંક (WPI) માટે ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૪ના રોજ પૂરા થતા છેલ્લા દસ વર્ષના વાર્ષિક કુગાવાની સરેરાશ અને ગ્રાહક ભાવ સૂચકાંક (સીપીઆઈ) માટે ૩૧ માર્ચ ૨૦૨૪ ના રોજ પૂરા થતા છેલ્લા દસ વર્ષ માટે ૧૦ વર્ષની સરેરાશ પરથી (WECPI) ભારાંકની ગણતરી કરવામાં આવશે.

વળી, નિયંત્રક સમયગાળાના કોઈપણ ચોક્કસ વર્ષ માટે કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ નિયમોના ટૂંકાગ-અપમાં વૃદ્ધિ દરની ગણતરી (WEWPI) વેઈટેજને છેલ્લા દસ વર્ષના વાર્ષિક કુગાવાના ૧૦-વર્ષની મૂલિંગ સરેરાશને ધ્યાનમાં લઈને કરવામાં આવશે જેમાં જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંક (WPI) અને (WECPI) માટેના ટૂ અપ વર્ષ સહિત છેલ્લા દસ વર્ષના વાર્ષિક કુગાવાના ૧૦-વર્ષની મૂલિંગ સરેરાશને કન્ઝ્યુમર પ્રાઈસ ઇન્ડેક્સ (CPI) માટે ટૂ અપને ધ્યાનમાં લેવાશે.

નોંધ:

- (ક) ઉત્પાદન મથકો માટે, WECPI:WEWPI ને કોઈપણ પ્રકારની અસાધારણતા દૂર કર્યા પછી છેલ્લા ૧૦ ટૂ-અપ વર્ષના વાસ્તવિક કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવશે.
- (ખ) કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચને પ્રમાણભૂત ધોરણે મંજૂરી આપવામાં આવશે અને માત્ર જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંક અને ઉપભોક્તા ભાવ સૂચકાંકમાં તફાવતના હિસાબમાં જ ટૂ અપ કરવાના રહેશે.
- (ગ) વેતનમાં ફેરફારની કોઈ અસર હોય તો દસ્તાવેજી પુરાવા અને અરજદાર દ્વારા સબમિટ કરવાના વાજબીપણાના આધારે કોઈપણ વર્ષ માટે ટૂ-અપના સમયે ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે. વેતન સુધારણા ખર્ચની જોગવાઈ ટૂ-અપ સમયે વાસ્તવિક ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવશે નહીં. માત્ર વાસ્તવમાં કરવામાં આવેલા ખર્ચને જ ગણવામાં આવશે.
- (ઘ) કોઈપણ અસામાન્ય ખર્ચ અથવા વેતન સુધારણાને બાદ કરતાં વાસ્તવિક અને નોર્મેટિવ કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચમાં કોઈપણ તફાવત આ નિયમોમાં ઉલ્લેખિત માળખા મુજબ કાર્યક્ષમતા લાભો અથવા નુકસાનની વહેંચણીને આધિન રહેશે..
- (ચ) અંદાજના હેતુ માટે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬ માટે મેળવેલા સમાન ઇન્ડેક્સ Escn મૂલ્યનો ઉપયોગ નિયંત્રણ સમયગાળાના તમામ વર્ષો માટે કરવામાં આવશે. જોકે, કોઈપણ ચોક્કસ વર્ષના ટૂ-અપ સમયે કમિશન ટૂ-અપ વર્ષ સહિત પાછલા દસ વર્ષોમાં WPI અને CPIના વાસ્તવિક મૂલ્યોને ધ્યાનમાં લેશે..

૫૬.૨ નવા મથકો માટે:

- (ક) કામગીરીના પ્રથમ વર્ષ માટે કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ મૂળ પ્રોજેક્ટ ખર્ચના ૨% હશે (ઉપભોક્તા યોગદાન/ગ્રાન્ટ/સબસિડી ઘટક સહિત) CODની તારીખથી (પુનર્વસન અને રિસેટલમેન્ટના ખર્ચને બાદ કરતાં) પ્રો રેટાના આધારે ગણાશે.
- (ખ) દરેક અનુગામી વર્ષ માટેના કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ ઉપર નિર્ધારિત બેઝ ખર્ચને વધારીને આ વિનિયમોના નિયમન ૫૬.૧.૨માં ઉલ્લેખિત 'ઇન્ડેક્સ Esc' ના સમકક્ષ વધારાના દરે નક્કી કરવામાં આવશે.

૫૭ થર્મલ ઉત્પાદન મથકો માટે વાર્ષિક ક્ષમતા દર અને ઉર્જા દરની ગણતરી અને ચુકવણી

ક્ષમતા દર (કેપેસિટી ચાર્જિસ)

૫૭.૧ થર્મલ વીજ ઉત્પાદન મથકની નિશ્ચિત ક્ષમતા આ વિનિયમો હેઠળ નિર્દિષ્ટ ધોરણોના આધારે વાર્ષિક ધોરણે ગણતરી કરવામાં આવશે અને ક્ષમતા દર હેઠળ માસિક ધોરણે વસૂલવામાં આવશે. વીજ ઉત્પાદન મથક માટે ચૂકવવાપાત્ર કુલ ક્ષમતા દર તેના લાભાર્થીઓ દ્વારા તેમના સંબંધિત ટકાવારી શેર અથવા વીજ ઉત્પાદન મથકની ક્ષમતામાં ફાળવણી મુજબ વહેંચવામાં આવશે. કેલેન્ડર મહિના માટેનો ક્ષમતા દર વર્ષના બે વિભાગો હેઠળ વસૂલવામાં આવશે, એટલે કે મહિનાના પિક અવર્સ માટે ક્ષમતા દર અને મહિનાના ઓફ-પિક અવર્સ માટે ક્ષમતા દર નીચે મુજબ છે:

મહિના માટે ક્ષમતા દર (CCm) = મહિનાના પિક અવર્સ માટે ક્ષમતા દર (CCp) + મહિનાના ઓફ-પિક અવર્સ માટે ક્ષમતા દર (CCop)

જ્યાં,

$$CCp1 = (0.20 \times AFC) \times (1/12) \text{ ની ટોચમર્યાદાને આધીન } \{0.20 \times AFC\} \times (1/12) \times (PAFMp1/NAPAF)$$

$$CCp2 = (0.20 \times AFC) \times (1/6) \text{ ની ટોચમર્યાદાને આધીન } \{0.20 \times AFC\} \times (1/6) \times (PAFMp2/NAPAF)$$

$$CCp3 = 0.20 \times AFC \times (1/4) \text{ ની ટોચમર્યાદાને આધીન } \{0.20 \times AFC\} \times (1/4) \times (PAFMp3/NAPAF)$$

$$CCp4 = (0.20 \times AFC) \times (1/3) \text{ ની ટોચમર્યાદાને આધીન } \{0.20 \times AFC\} \times (1/3) \times (PAFMp4/NAPAF)$$

$$CCp5 = (0.20 \times AFC) \times (5/12) \text{ ની ટોચમર્યાદાને આધીન } \{0.20 \times AFC\} \times (5/12) \times (PAFMp5/NAPAF)$$

$$CCp6 = (0.20 \times AFC) \times (1/2) \text{ ની ટોચમર્યાદાને આધીન } \{0.20 \times AFC\} \times (1/2) \times (PAFMp6/NAPAF)$$

$$CCp7 = (0.20 \times AFC) \times (7/12) \text{ ની ટોચમર્યાદાને આધીન } \{0.20 \times AFC\} \times (7/12) \times (PAFMp7/NAPAF)$$

$$CCp8 = (0.20 \times AFC) \times (2/3) \text{ ની ટોચમર્યાદાને આધીન } \{0.20 \times AFC\} \times (2/3) \times (PAFMp8/NAPAF)$$

$$CCp9 = (0.20 \times AFC) \times (3/4) \text{ ની ટોચમર્યાદાને આધીન } \{0.20 \times AFC\} \times (3/4) \times (PAFMp9/NAPAF)$$

$$CCp10 = (0.20 \times AFC) \times (5/6) \text{ ની ટોચમર્યાદાને આધીન } \{0.20 \times AFC\} \times (5/6) \times (PAFMp10/NAPAF)$$

$$CCp11 = (0.20 \times AFC) \times (11/12) \text{ ની ટોચમર્યાદાને આધીન } \{0.20 \times AFC\} \times (11/12) \times (PAFMp11/NAPAF)$$

$$CCp12 = (0.20 \times AFC) \text{ ની ટોચમર્યાદાને આધીન } \{0.20 \times AFC\} \times (PAFMp12/NAPAF)$$

$$CCop1 = (0.80 \times AFC) \times (1/12) \text{ ની ટોચમર્યાદાને આધીન } \{0.80 \times AFC\} \times (1/12) \times (PAFMop1/NAPAF)$$

$$CCop2 = (0.80 \times AFC) \times (1/6) \text{ ની ટોચમર્યાદાને આધીન } \{0.80 \times AFC\} \times (1/6) \times (PAFMop2/NAPAF)$$

$$CCop3 = (0.80 \times AFC) \times (1/4) \text{ ની ટોચમર્યાદાને આધીન } \{0.80 \times AFC\} \times (1/4) \times (PAFMop3/NAPAF)$$

$$CCop4 = (0.80 \times AFC) \times (1/3) \text{ ની ટોચમર્યાદાને આધીન } \{0.80 \times AFC\} \times (1/3) \times (PAFMop4/NAPAF)$$

$CCop5 = (0.80 \times AFC) \times (5/12) \} - (CCop1 + CCop2 + CCop3 + CCop4)$ ની ટોચમર્યાદાને આધીન $\{0.80 \times AFC\} \times (5/12) \times (PAFMop5/NAPAF)$

$CCop6 = (0.80 \times AFC) \times (1/2) \} - (CCop1 + CCop2 + CCop3 + CCop4 + CCop5)$ ની ટોચમર્યાદાને આધીન $\{0.80 \times AFC\} \times (1/2) \times (PAFMop6/NAPAF)$

$CCop7 = (0.80 \times AFC) \times (7/12) \} - (CCop1 + CCop2 + CCop3 + CCop4 + CCop5 + CCop6)$ ની ટોચમર્યાદાને આધીન $\{0.80 \times AFC\} \times (7/12) \times (PAFMop7/NAPAF)$

$CCop8 = (0.80 \times AFC) \times (2/3) \} - (CCop1 + CCop2 + CCop3 + CCop4 + CCop5 + CCop6 + CCop7)$ ની ટોચમર્યાદાને આધીન $\{0.80 \times AFC\} \times (2/3) \times (PAFMop8/NAPAF)$

$CCop9 = (0.80 \times AFC) \times (3/4) \} - (CCop1 + CCop2 + CCop3 + CCop4 + CCop5 + CCop6 + CCop7 + CCop8)$ ની ટોચમર્યાદાને આધીન $\{0.80 \times AFC\} \times (3/4) \times (PAFMop9/NAPAF)$

$CCop10 = (0.80 \times AFC) \times (5/6) \} - (CCp1 + CCp2 + CCp3 + CCp4 + CCp5 + CCp6 + CCp7 + CCp8 + CCp9)$ ની ટોચમર્યાદાને આધીન $\{0.80 \times AFC\} \times (5/6) \times (PAFMp10/NAPAF)$

$CCop11 = (0.80 \times AFC) \times (11/12) \} - (CCp1 + CCp2 + CCp3 + CCp4 + CCp5 + CCp6 + CCp7 + CCp8 + CCp9 + CCp10)$ ની ટોચમર્યાદાને આધીન $\{0.80 \times AFC\} \times (11/12) \times (PAFMp11/NAPAF)$

$CCop12 = (0.80 \times AFC) \} - (CCp1 + CCp2 + CCp3 + CCp4 + CCp5 + CCp6 + CCp7 + CCp8 + CCp9 + CCp10 + CCp11)$ ની ટોચમર્યાદાને આધીન $\{0.80 \times AFC\} \times (PAFMp12/NAPAF)$

પરંતુ રિનોવેશન અને મોડર્નાઈઝેશન અથવા ઉત્સર્જન નિયંત્રણ પ્રણાલીના ઈન્સ્ટોલેશનને કારણે સ્ટેશન અથવા તેના યુનિટનું ઉત્પાદન બંધ થવાના કિસ્સામાં, જે ઘટના હોય તે મુજબ, જનરેટિંગ કંપનીને ફક્ત કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ અને લોન પરના વ્યાજની વસૂલાત કરવાની મંજૂરી આપવામાં આવશે;

જ્યાં,

CCn = મહિના માટે ક્ષમતા દર;

CCp = મહિનાના પિક અવર્સ માટે ક્ષમતા દર;

$CCop$ = મહિનાના ઓફ-પિક અવર્સ માટે ક્ષમતા દર;

$CCpn$ = સિઝનમાં નમા મહિના માટે પિક-અવર્સ માટે ક્ષમતા દર;

$CCopn$ = સિઝનમાં નમા મહિનામાં ઓફ-પિક માટે કેપેસિટી શૂલ્ક;

AFC = વાર્ષિક નિશ્ચિત ખર્ચ;

$PAFMpn$ = નમા મહિનાના અંત સુધીમાં પિક અવર્સ દરમિયાન પ્રાપ્ત કરેલ પ્લાન્ટ ઉપલબ્ધતા પરિભળ;

$PAFMopn$ = નમા મહિનાના અંત સુધીમાં ઓફ-પિક અવર્સ દરમિયાન પ્રાપ્ત કરેલ પ્લાન્ટ ઉપલબ્ધતા પરિભળ;

$NAPAF$ = નોર્મેટિવ એન્યુઅલ પ્લાન્ટ ઉપલબ્ધતા પરિભળ.

૫૭.૨ એક મહિનામાં "પીક" અને "ઓફ-પીક" કલાકો માટેના સામાન્ય પ્લાન્ટ ઉપલબ્ધતા પરિભળ આ નિયમોના વિનિયમ ૫૩.૧માં ઉલ્લેખ કરાયેલા NAPAFની સમકક્ષ હશે. એક દિવસ દરમિયાન "પીક" અને "ઓફ-પીક" સમયગાળાના કલાકોની સંખ્યા અનુક્રમે ચાર અને વીસ હોવી જોઈએ.

૫૭.૩ એક દિવસ દરમિયાન પીક અને ઓફ-પીક પીરિયડના કલાકો SLDC દ્વારા ઓછામાં ઓછા એક સપ્તાહ અગાઉ જાહેર કરવામાં આવશે.

પરંતુ SLDCએ સંબંધિત હિતધારકોની ટિપ્પણીઓને યોગ્ય રીતે ધ્યાનમાં લીધા પછી પીક અવર્સ એવી રીતે જાહેર કરે કે રાજ્યના પીક અવર્સ અને સાથે મેળ ખાય.

૫૭.૪ NAPAF પર આધારિત સંચિત ઓફ-પીક અવર્સ માટે ક્ષમતા દરની વસૂલાતમાં ખામી, PAFની જો કોઈ ઓવર એચિવમેન્ટ હોય તો, સંચિત પીક અવર્સ માટે ક્ષમતા દર અને પરિણામે ક્ષમતાની કાલ્પનિક ઓવર-રિકવરી દ્વારા ઓફસેટ કરી શકાશે:

પરંતુ એક સિઝનમાં NAPAF પર આધારિત સંચિત પિક અવર્સ માટે ક્ષમતા દરની વસૂલાતમાં થતી ઘટ PAFના કોઈ ઓવર એચિવમેન્ટ હોય, તથા સંચિત ઓફ-પીક અવર્સ માટે ક્ષમતા દરને કેપેસિટીની કાલ્પનિક ઓવર-રિકવરી દ્વારા સરભર કરી નહીં શકાય:

આ નિયમોના નિયમન ૫૩.૧માં નિર્દિષ્ટ લક્ષ્ય પ્રાપ્યતા પર કુલ ક્ષમતા શૂલ્ક વસૂલ કરી શકાય છે. ટાર્ગેટ ઉપલબ્ધતાના સ્તરથી નીચેના ટાર્ગેટ શૂલ્કની વસૂલાત પ્રો-રેટા ધોરણે થશે જેમાં નીચી ઉપલબ્ધતાના કારણોને ધ્યાનમાં લેવામાં નહીં આવે અને કોઈ ઉપલબ્ધતાની મર્યાદા સિવાય કેપેસિટી શૂલ્કનો ભાગ વસૂલ કરી શકાય છે:

વધુમાં, શૂન્ય ઉપલબ્ધતા હશે તો તેના પર કોઈ ક્ષમતા દર ચૂકવવાપાત્ર રહેશે નહીં.

સ્થાનિક કોલસા માટે ડિઝાઇન કરાયેલા પાવર પ્લાન્ટ: ત્રિમાસિક ધોરણે નોર્મેટિવ ઉપલબ્ધતા (જે લાગુ હોય) કરતા ઉપલબ્ધતા ૫% કે તેનાથી વધુ ઓછી હોય તો સામાન્ય ઉપલબ્ધતામાં ઘટ સુધી નિશ્ચિત શૂલ્ક ટાડવામાં આવશે અને આ ઉપરાંત, ત્રિમાસિક ધોરણે કોલસાના સ્ટોકની જાળવણી ન કરવા બદલ દંડ નક્કી કરવા માટે નોર્મેટિવ ઉપલબ્ધતાથી નીચેનો ઘટાડો ૦.૨ ના પરિબળ (એટલે કે ઘટેલી ઉપલબ્ધતા બદલ વધારાની ૨૦% વસૂલાત) દ્વારા ગુણાકાર કરવામાં આવશે.

૫૭.૫ મહિના માટે પ્લાન્ટનું ઉપલબ્ધતા પરીબળ (PAFM) નીચેના પદ્ધતિ પ્રમાણે ગણતરીમાં લેવામાં આવશે:

N

$$PAFM = 10000 \times \sum_{i=1} [DCi / \{ N \times IC \times (100 - AUXn - AUXen) \}] \%$$

i=1

જ્યાં,

AUXn = કુલ ઉર્જા ઉત્પાદનની ટકાવારી તરીકે આદર્શ ગૌણ ઉર્જા વપરાશ;

AUXen = કુલ ઉર્જા ઉત્પાદનની ટકાવારી તરીકે પ્રદૂષણ નિયંત્રણ પ્રણાલી માટે આદર્શ ગૌણ ઉર્જા વપરાશ, જ્યાં પણ લાગુ હોય ત્યાં;

DCi = મહિનાના પ્રથમ દિવસ માટે જાહેર કરાયેલી ક્ષમતા (એક્સ-બસ MWમાં) જે દિવસ પૂરો થયા પછી ગુજરાત SLDC દ્વારા પ્રમાણિત હોય.

IC = સંપૂર્ણ વીજ ઉત્પાદન મથકની ઈન્સ્ટોલ્ડ કેપેસિટી (MWમાં).

N = મહિનામાં દિવસોની સંખ્યા.

ઉર્જા શૂલ્ક (એનર્જી ચાર્જીસ)

૫૭.૬ ઉર્જા શૂલ્ક પ્રાથમિક અને સેકન્ડરી ઈંધણ ખર્ચ અને ચૂનાના પથ્થરના વપરાશ ખર્ચ અથવા અન્ય કોઈપણ રિએજન્ટ (જ્યાં લાગુ હોય) આવરી લેશે અને ભૂતપૂર્વ પાવર પ્લાન્ટ બેસિસ પર કેલેન્ડર મહિના દરમિયાન આવા લાભાર્થીને સપ્લાય કરવામાં આવનાર કુલ ઉર્જા માટે દરેક લાભાર્થી દ્વારા ચૂકવવાપાત્ર રહેશે જેના માટે મહિનાના દરે ઉર્જા શૂલ્ક (બળતણ/ચૂનાના પથ્થર/ અન્ય કોઈપણ રિએજન્ટ ભાવ ફેરફાર સાથે) રહેશે. જનરેટ કરતી કંપનીને એક મહિના માટે ચૂકવવાપાત્ર કુલ ઉર્જા શૂલ્ક આ પ્રમાણે રહેશે:

$$(\text{ઉર્જા શૂલ્ક રેટ રૂપિયા / kWh}) \times \{ \text{શિફ્ટ્યુલ્ડ ઉર્જા (એક્સ-બસ) મહિના માટે kWhમાં} \}$$

૫૭.૭ એક્સ-પાવર પ્લાન્ટના આધારે રૂપિયા પ્રતિ kWhમાં ઉર્જા શૂલ્ક રેટ (ECR) નીચેના સૂત્રો અનુસાર ત્રણ દશાંશ સ્થાનો પર નિર્ધારિત કરવામાં આવશે:

(ક) કોલસા આધારિત અને લિગ્નાઈટ ફાયર્ડ સ્ટેશન્સ માટે

$$ECR = \{ (GHR - SFC \times CVSF) \times LPPF / CVPF + (SFC \times LPSFi) + (LC \times LPL) + (SRC \times LPR) \} \times 100 / (100 - AUXn - AUXen)$$

(ખ) ગેસ અને લિક્વિડ આધારિત સ્ટેશનો માટે

$$ECR = GHR \times LPPF \times 100 / \{ CVPF \times (100 - AUX) \}$$

જ્યાં,

AUX = ટકાવારીમાં આદર્શ ગૌણ ઊર્જા વપરાશ વપરાશ.

CVPF= (ક) પ્રાપ્ત થયેલા કોલસાનું વેઈટજ સરેરાશ કુલ કેલરીફિક મૂલ્ય કોલસા આધારિત સ્ટેશનો માટે પ્રતિ કિલો kcalમાં વીજ ઉત્પાદન મથક પર સંગ્રહ દરમિયાન વિવિધતાને કારણે કોલસાના કેલરીફ મૂલ્યમાં ઓછા વાસ્તવિક સ્ટેકિંગ લોસ પર ગણવામાં આવશે;

જોકે, વાસ્તવિક સ્ટેકિંગ લોસ પિટહેડ સ્ટેશનો માટે મહત્તમ ૮૫ kcal/kg અને નોન-પીટહેડ સ્ટેશનો માટે ૧૦૫ kcal/kgના સ્ટેકિંગ લોસને આધિન રહેશે.

(ખ) લિગ્નાઈટ, ગેસ અને લિક્વિડ ઈંધણ આધારિત સ્ટેશનો માટે લાગુ પડતું હોય તેમ પ્રાથમિક ઈંધણનું ભારિત સરેરાશ ગ્રોસ કેલરીફિક મૂલ્ય, પ્રતિ કિલોગ્રામ, પ્રતિ લિટર અથવા પ્રમાણભૂત ઘન મીટર દીઠ રહેશે.

(ગ) વિવિધ સ્ત્રોતમાંથી ઈંધણના મિશ્રણના કિસ્સામાં પ્રાથમિક ઈંધણનું ભારિત સરેરાશ કુલ કેલરી મૂલ્ય સંમિશ્રણ ગુણોત્તરના પ્રમાણમાં રહેશે.

CVSF= સેકન્ડરી ઈંધણની કેલરીફિક મૂલ્ય kcal પ્રતિ mlમાં

ECR = ઊર્જા શૂલ્કનો દર મોકલવામાં આવેલા kWh પ્રતિ રૂપિયા

GHR = એકંદર મથક ઉષ્ણતા દર kcal પ્રતિ kWhમાં.

LC = નોર્મેટિવ લાઈમસ્ટોન વપરાશ કિલો પ્રતિ kWhમાં.

LPL = લાઈમસ્ટોનની ભારિત સરેરાશ પડતર પ્રાઈસ રૂપિયા પ્રતિ કિલોમાં.

LPPF = મહિના દરમિયાન પ્રાથમિક ઈંધણની વેઈટજ સરેરાશ પડતર કિંમત રૂપિયા પ્રતિ કિલો, પ્રતિ લિટર અથવા પ્રતિ સ્ટાન્ડર્ડ ક્યુબિક મીટરમાં, જે લાગુ પડતું હોય તે રહેશે. (વિવિધ સ્ત્રોતોમાંથી ઈંધણના મિશ્રણના કિસ્સામાં, પ્રાઈમરી ઈંધણની ભારિત સરેરાશ પડતર પ્રાઈસ મિશ્રણના ગુણોત્તરના પ્રમાણમાં આવશે).

SFC = ગૌણ બળતણ તેલ વપરાશ ml પ્રતિ kWhમાં.

LPSFi = મહિના દરમિયાન સેકન્ડરી ઈંધણનું ભારિત સરેરાશ પડતર પ્રાઈસ રૂપિયા./mlમાં:

SRC = સુધારેલા ઉત્સર્જનનાધોરણોના કારણે સ્પેસિફિક રિએજન્ટ વપરાશ (g/kWhમાં);

LPR = ઉત્સર્ગન નિયંત્રક સિસ્ટમ માટે રિએજન્ટનું ભારિત સરેરાશ પડતર પ્રાઈસ. (રૂ./kgમાં);

AUXen = ઉત્સર્ગન નિયંત્રક સિસ્ટમનો નોર્મેટિવ ગૌણ ઊર્જા વપરાશ કુલ ઉત્પાદનના ટકામાં

પરંતુ ગેસ/પ્રવાહી ઈંધણ આધારિત સ્ટેશન માટે ઊર્જા શૂલ્ક દર મહિના દરમિયાન ઓપન સાયકલ ઓપરેશન માટે સંબંધિત પ્રાદેશિક પાવર કમિટીના સભ્ય સચિવના પ્રમાણપત્રના આધારે ઓપન સાયકલ ઓપરેશન માટે એડજસ્ટ કરવામાં આવશે.

વધુમાં, પારદર્શક પ્રક્રિયા દ્વારા સ્પર્ધાત્મક બિડિંગ પર આધારિત હશે તો સરકાર દ્વારા સૂચિત કિંમતો સિવાયની કિંમતે ઈંધણની પ્રાપ્તિને ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે.

વળી, કોલસા અથવા લિગ્નાઈટ આધારિત થર્મલ વીજ ઉત્પાદન મથકના કિસ્સામાં કુલ કેલરીફિક મૂલ્ય થર્ડ પાર્ટીના નમૂના દ્વારા માપવામાં આવશે અને તૃતીય પક્ષ નમૂનાની સુવિધા તરફના ખર્ચની વળતર લાભાર્થીઓ દ્વારા કરવામાં આવશે.

૫૭.૮ ઉત્પાદન કરતી કંપનીએ વીજ ઉત્પાદન મથકના લાભાર્થીઓને GCVના પરિમાણો અને ઈંધણની કિંમતની વિગતો જેમ કે ઘરેલું કોલસો, આયાતી કોલસો, ઈ-હરાજી કોલસો, લિગ્નાઈટ, કુદરતી ગેસ, RLNG, પ્રવાહી બળતણ વગેરેની વિગતો ફોર્મ મુજબ પ્રદાન કરવી જોઈએ જે સમયાંતરે સૂચવાયેલા ફોર્મ પ્રમાણે હશે.

પરંતુ સ્થાનિક કોલસા સાથે આયાતી કોલસાના મિશ્રણ ગુણોત્તરની વિગતો, ઈ-હરાજી કોલસાનું પ્રમાણ અને પ્રાપ્ત થયેલ ઈંધણની ભારિત સરેરાશ GCV પણ સંબંધિત મહિનાના બિલ સાથે અલગથી પ્રદાન કરવામાં આવશે:

વળી, જ્યાં કોલસા સાથે સંમિશ્રણ માટે બાયોમાસ ઈંધણનો ઉપયોગ કરવામાં આવે છે, ત્યાં બાયોમાસ ઈંધણની પડતર કિંમત ઉત્પાદન મથકના અનલોડિંગ પોઈન્ટ પર બાયોમાસની ડિલિવરી કિંમતના આધારે નક્કી કરવામાં આવશે, જેમાં લાગુ પડતા વેરા અને જકાતનો સમાવેશ થાય છે:

વળી, મિશ્રિત બળતણની ઊર્જા શુલ્ક દર ઓથોરિટી દ્વારા નિર્દિષ્ટ કરેલા મિશ્રણ ગુણોત્તર અથવા બાયોમાસના વાસ્તવિક વપરાશ, જેમાંથી ઓછું હોય તેના આધારે બાયોમાસના વપરાશને ધ્યાનમાં લઈને નક્કી કરવામાં આવશે:

વધુમાં, ઉત્પાદન કંપની ટેકનો-આર્થિક સદ્વરતાને આધીન રહીને ઉચ્ચ સંમિશ્રણ ગુણોત્તર પસંદ કરી શકે છે અને નીચા ટેરિફના સંદર્ભમાં લાભો સંપૂર્ણપણે લાભાર્થીઓને પસાર કરવામાં આવે છે, અને નુકસાન, જો કોઈ હોય તો, સંપૂર્ણપણે ઉત્પાદન કંપની દ્વારા ઉઠાવવામાં આવે છે:

વધુમાં, બિલની નકલો અને GCVના પરિમાણોની વિગતો અને ઈંધણની કિંમત, એટલે કે, ઘરેલું કોલસો, આયાતી કોલસો, ઈ-હરાજી કોલસો, લિગ્નાઈટ, નેચરલ ગેસ, RLNG, પ્રવાહી ઈંધણ, સ્થાનિક કોલસા સાથે આયાતી કોલસો વગેરેના મિશ્રણ ગુણોત્તરની વિગતો, ઈ-હરાજી કોલસાનું પ્રમાણ પણ ઉત્પાદન કરતી કંપનીની વેબસાઈટ પર દર્શાવવામાં આવશે. આ વિગતો તેની વેબસાઈટ પર ત્રણ મહિનાના સમયગાળા માટે માસિક ધોરણે ઉપલબ્ધ હોવી જોઈએ.

૫૭.૮ મહિના માટે ઈંધણના પડતર ખર્ચમાં ઈંધણના ગ્રેડ અને ગુણવત્તાને અનુરૂપ ઈંધણની કિંમતનો સમાવેશ થાય છે, જેમાં લાગુ પડતી રોયલ્ટી, ટેક્સ અને ડ્યૂટી, રેલ્વે / રોડ અથવા અન્ય કોઈપણ માધ્યમ દ્વારા પરિવહન ખર્ચ લાગુ પડે છે. ઊર્જા શૂલ્કના ગણતરી માટે અને કોલસા/લિગ્નાઈટના કિસ્સામાં આ નિયમોના નિયમન ૫૩.૭ માં ઉલ્લેખિત નોર્મેટિક પરિવહન અને ખોટને ધ્યાનમાં લઈને કરવામાં આવશે.

૫૭.૧૦ ટેરિફ નક્કી કરવા માટે પ્રાથમિક ઈંધણ અને સેકન્ડરી ઈંધણનો પડતર ઈંધણ ખર્ચ અગાઉના ત્રણ મહિનાના પ્રાથમિક ઈંધણ અને સેકન્ડરી ઈંધણની વાસ્તવિક વેઈટેડ સરેરાશ કિંમત પર આધારિત હશે, અને અગાઉના ત્રણ મહિના માટે પડતર ખર્ચ ઉપલબ્ધ ન હોય ત્યારે લેટેસ્ટ પ્રાપ્તિ કિંમત વીજ ઉત્પાદન મથક માટે પ્રાથમિક ઈંધણ અને સેકન્ડરી ઈંધણ, હાલના સ્ટેશનો માટે ટેરિફ સમયગાળો શરૂ થાય તે પહેલાં અને નવા ઉત્પાદન મથકોના કિસ્સામાં તરત જ ત્રણ મહિના પહેલાંના ઈંધણને ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે.

પરંતુ સામાન્ય રીતે રેલ્વે રેકના કોઈ ઝેમરેજ શૂલ્કને મંજૂરી આપવામાં આવશે નહીં. જોકે, કોઈપણ ઝેમરેજ શૂલ્ક જેના માટે જનરેટ કરતી કંપની જવાબદાર નથી, તેને કમિશન દ્વારા વિવેકપૂર્ણ તપાસને આધિન રહીને મંજૂરી આપી શકાય છે. જનરેટિંગ કંપનીએ કોઈપણ ઝેમરેજની ઘટનાને ટાળવા માટે પૂરતા પગલાં લીધાં છે એ સુનિશ્ચિત કરવું પડશે.

૫૭.૧૧ લાઈમસ્ટોનની પડતર કિંમત વીજ ઉત્પાદન મથક માટે ચૂનાના પથ્થરની પ્રાપ્તિ કિંમતના આધારે લેવામાં આવશે, જેમાં રોયલ્ટી, ટેક્સ અને ડ્યૂટી લાગુ પડે છે અને પરિવહન ખર્ચનો સમાવેશ થાય છે.

૫૭.૧૨ કોલસા આધારિત થર્મલ ઉત્પાદન મથકો દ્વારા ઈંધણ પુરવઠાના વૈકલ્પિક સ્ત્રોતના આંશિક અથવા સંપૂર્ણ ઉપયોગના કિસ્સામાં, જનરેટ કરતી કંપની અને લાભાર્થીઓ દ્વારા ઈંધણની અછત અથવા આર્થિક ઓપ્ટિમાઈઝેશનને કારણે કરાર કરાયેલા પાવર સપ્લાય માટે તેમના પાવર ખરીદ કરારમાં સંમત થયા હોય તે સિવાયની વાત હોય ત્યારે ઈંધણ પુરવઠાના વૈકલ્પિક સ્ત્રોતના ઉપયોગને વીજ ઉત્પાદન મથક માટે પરવાનગી આપવામાં આવશે:

પરંતુ આવા કિસ્સામાં લાભાર્થીઓની પૂર્વ પરવાનગી એ પૂર્વ-શરત રહેશે નહીં, સિવાય કે પાવર ખરીદી કરારમાં ખાસ કરીને સંમત ન હોય:

પરંતુ ઈંધણના વૈકલ્પિક સ્ત્રોતના ઉપયોગની ભારિત સરેરાશ કિંમત નિયમન ૫૭.૧૩ મુજબ ગણતરી કરેલા ઈંધણની મૂળ કિંમતના ૩૦% કરતા વધારે હોવી ન જોઈએ:

વધુમાં, જ્યાં ઈંધણના વૈકલ્પિક સ્ત્રોત સહિત ઈંધણના ઉપયોગની ભારિત સરેરાશ કિંમત પર આધારિત ઊર્જા શૂલ્ક તે વર્ષ માટે કમિશન દ્વારા મંજૂર કરાયેલા બેઝ ઊર્જા શૂલ્ક દરના ૩૦% કરતાં વધુ હોય અથવા ઉપયોગની ભારિત સરેરાશ કિંમતના આધારે ઊર્જા શૂલ્ક દર ઈંધણના વૈકલ્પિક સ્ત્રોતો સહિત અગાઉના મહિનાના ભારિત સરેરાશ ઈંધણના ભાવના આધારે ઊર્જા શૂલ્ક દરના ૨૦% કરતા વધારે છે, જે ઓછું હોય, તેને ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે અને આવા કિસ્સામાં, લાભાર્થી સાથે અગાઉથી પરામર્શ ત્રણ દિવસ પહેલા કરવામાં આવશે નહીં.

૫૭.૧૩ બિલિંગ/ઈંધણ સરશૂલ્કના હેતુ માટે ઊર્જા શૂલ્ક માસિક ધોરણે દરેક સ્ટેશનના એકમોમાંથી સુનિશ્ચિત ઉત્પાદન માટેના વેઈટેડ સરેરાશ રેટના આધારે સ્ટેશન-વાઈઝ ગણવામાં આવશે.

- ૫૭.૧૪ ઈંધણની કિંમતનું સમાયોજન: ઈંધણના ભાવમાં ફેરફાર અથવા હીટ વેલ્યુના આધારે ઊર્જા શૂલ્ક રેટ (ઈસીઆર)નું ફેરફાર [ઈંધણ પ્રાઈસ ફેરફાર] સમયાંતરે કમિશન દ્વારા નિર્ધારિત કર્યા મુજબ માસિક ધોરણે ગણતરી કરવામાં આવશે અને વસૂલવામાં આવશે.
- ૫૭.૧૪ ઉત્પાદન કંપની ટેરિફ નીતિ, ૨૦૧૬ અને વીજ મંત્રાલયના વીજળી (વિલંબિત ચુકવણી પરનો સરચાર્જ અને સંબંધિત બાબતો) નિયમો, ૨૦૨૨ની લાગુ જોગવાઈઓ અનુસાર, સમયાંતરે કરવામાં આવતા સુધારા મુજબ, વીજ બજારમાં બિન-જરૂરી વધારાની વીજળીની ઓફર કરશે.

૫૮ હાઈડ્રો વીજ ઉત્પાદન મથકો માટે ક્ષમતા શુલ્ક અને ઊર્જા શુલ્કની ગણતરી અને ચુકવણી

૫૮.૧ હાઈડ્રો વીજ ઉત્પાદન મથકના વાર્ષિક નિશ્ચિત શૂલ્કની ગણતરી વાર્ષિક ધોરણે કરવામાં આવશે, તે આ નિયમન હેઠળ નિર્દિષ્ટ ધોરણોના આધારે, અને ક્ષમતા દર (પ્રોત્સાહન સહિત) અને ઊર્જા શૂલ્ક હેઠળ માસિક ધોરણે વસૂલ કરવામાં આવશે, જે વીજ ઉત્પાદન મથકની ક્ષમતામાં તેમના સંબંધિત હિસ્સા માટે લાભાર્થીઓ દ્વારા પ્રમાણમાં ચૂકવવાપાત્ર રહેશે..

૫૮.૨ કેલેન્ડર મહિના માટે હાઈડ્રો વીજ ઉત્પાદન મથકને ચૂકવવાપાત્ર ક્ષમતા દર (પ્રોત્સાહન સહિત):

$$AFC \times 0.5 \times NDM / NDY \times (PAFM / NAPAF) \text{ (રૂપિયામાં);}$$

જ્યાં;

AFC = એક વર્ષ માટે વાર્ષિક નિશ્ચિત ખર્ચ, રૂપિયામાં;

NAPAF = નોર્મેટિવ પ્લાન્ટ ઉપલબ્ધતા પરિબળ ટકાવારીમાં;

NDM = મહિનામાં દિવસની સંખ્યા;

NDY = વર્ષમાં દિવસની સંખ્યા;

PAFM = મહિનામાં પ્રાપ્ત કરાયેલું પ્લાન્ટ ઉપલબ્ધતા પરિબળ, ટકાવારીમાં

૫૮.૩ PAFMને નીચેની પદ્ધતિ પ્રમાણે ગણવાની રહેશે:

N

$$PAFM = 10000 \times \sum_{i=1}^{N} DCi / \{ N \times IC \times (100 - AUXn - AUXen) \} \%$$

જ્યાં;

AUXn = નોર્મેટિવ ગૌણ ઊર્જાનો વપરાશ ટકાવારીમાં;

AUXen = ગ્રોસ ઊર્જા ઉત્પાદનની ટકાવારી તરીકે પ્રદૂષણ નિયંત્રણ પ્રણાલી માટે નોર્મેટિવ ઓકિઝિડનરી ઊર્જા વપરાશ, જ્યાં પણ લાગુ હોય ત્યાં;

DCi = મહિનાના iમાં દિવસ માટે જાહેર કરાયેલી કેપેસિટી (એક્સ-બસ MWમાં) જેને દિવસ પૂરો થયા પછી સ્ટેશન ઓછામાં ઓછા ત્રણ (૩) કલાક માટે ડિલિવર કરી શકે, જે ગુજરાત SLDC દ્વારા પ્રમાણિત હોય.

IC = સંપૂર્ણ વીજ ઉત્પાદન મથકની ઈન્સ્ટોલ્ડ કેપેસિટી (MWમાં).

N = મહિનામાં દિવસની સંખ્યા.

૫૮.૪ ઊર્જા (એનર્જી) શૂલ્ક દરેક લાભાર્થી દ્વારા કેલેન્ડર મહિના દરમિયાન એક્સ-પાવર પ્લાન્ટના આધારે, ગણતરી કરેલા ઊર્જા શૂલ્ક દરે પૂરી પાડવામાં આવેલી કુલ ઊર્જા માટે ચૂકવવાપાત્ર રહેશે. જનરેટિંગ કંપનીને એક મહિના માટે ચૂકવવાપાત્ર કુલ ઊર્જા શૂલ્ક આ મુજબ રહેશે::

$$(\text{ઊર્જા શૂલ્કનો દર રૂપિયા/ kWhમાં}) \times \text{મહિના માટે } \{ \text{ઊર્જા (એક્સ-બસ)} \} \text{ kWhમાં}$$

૫૮.૫ હાઈડ્રો વીજ ઉત્પાદન મથક માટે એક્સ-પાવર પ્લાન્ટના ધોરણે રૂપિયા પ્રતિ kWhમાં ઊર્જા શૂલ્ક રેટ (ECR) નીચેના સૂત્રના આધારે ત્રણ દશાંશ સ્થાનો સુધી નક્કી કરવામાં આવશે.:

$$ECR = AFC \times 0.5 \times 10 / \{ DE \times (100 - AUX) \};$$

જ્યાં;

DE = હાઈડ્રો વીજ ઉત્પાદન મથક માટે ઉલ્લેખિત વાર્ષિક ડિઝાઈન ઊર્જા MWhમાં નીચેના નિયમન ૫૮.૬માં જોગવાઈને આધિન.

૫૮.૬ જો જનરેટિંગ કંપનીના નિયંત્રણમાં ન હોય તેવા કારણોસર એક વર્ષ દરમિયાન હાઈડ્રો વીજ ઉત્પાદન મથક દ્વારા પેદા થતી વાસ્તવિક કુલ ઊર્જા ડિઝાઈન ઊર્જા કરતાં ઓછી હોય, તો નીચેની રોલિંગ ધોરણે નીચે મુજબ કાર્યવાહી કરવાની રહેશે:

- (૧) જો વીજ ઉત્પાદન મથકના વાણિજ્ય સંચાલનની તારીખથી દસ વર્ષની અંદર ઊર્જાની ઘટ પડે તો ઊર્જાની ઘટના વર્ષ પછીના વર્ષ માટેના ECRની ગણતરી આ નિયમનમાં ઉલ્લેખિત સૂત્રના આધારે કરવામાં આવશે જેમાં ફેરફાર સાથે DE જ્યાં સુધી પાછલા વર્ષના ઊર્જા શૂલ્કની ઘટ પૂરી થાય ત્યાં સુધી વર્ષને ઘટના વર્ષ દરમિયાન ઉત્પન્ન થયેલી વાસ્તવિક ઊર્જાની સમાન ગણવામાં આવશે, જે પછી સામાન્ય ECR લાગુ થશે;
- (૨) વીજ ઉત્પાદન મથકના વાણિજ્ય કામગીરીની તારીખથી દસ વર્ષ પછી ઊર્જાની ઘટ સર્જાય તો નીચેની બાબતો લાગુ પડશે:

ધારો કે સ્ટેશન માટે નક્કી કરાયેલી વાર્ષિક ડિઝાઈન ઊર્જા (DE) DE MWh છે, અને સંબંધિત (પ્રથમ) અને નીચેના (બીજા) નાણાકીય વર્ષો દરમિયાન પેદા થયેલી વાસ્તવિક ઊર્જા અનુક્રમે A1 અને A2 MWh છે, A1 DE કરતાં ઓછી છે, તો પછી ત્રીજા નાણાકીય વર્ષ માટે ECR ની ગણતરી કરવા માટે આ નિયમોમાં સૂત્રમાં ધ્યાનમાં લેવાતી ડિઝાઈન ઊર્જા $(A1 + A2 - DE)$ MWh તરીકે મોડરેટ કરવામાં આવશે, જે મહત્તમ DE MWh અને ન્યૂનતમ A1 MWhને આધિન રહેશે;

- (૩) સ્ટેશનમાંથી મોકલવામાં આવેલી નેટ મીટર્ડ વીજળીને $100 / (100 - AUX)$ વડે ગુણાકાર કરીને વાસ્તવિક ઊર્જા (દા.ત. A1, A2) મેળવવામાં આવશે.

૫૮.૭ જો હાઈડ્રો વીજ ઉત્પાદન મથક માટે ઊર્જા શૂલ્ક રેટ (ECR), જે ઉપરના નિયમન ૫૮.૫ મુજબ ગણતરી હોય, તે નેવું પૈસા પ્રતિ kWh કરતાં વધી જાય અને એક વર્ષમાં વાસ્તવિક વેચાણપાત્ર ઊર્જા $\{DE \times (100 - AUX) / 10000\}$ MWh કરતાં વધી જાય, તો ઉપર જણાવ્યા કરતા વધુ ઊર્જા માટેનો ઊર્જા શૂલ્ક માત્ર નેવું પૈસા પ્રતિ kWh ના દરે વસૂલવામાં આવશે :

એવી શરતે કે જનરેટ કરતી કંપનીના નિયંત્રણમાં ન હોય તેવા કારણોસર વર્ષમાં ઉત્પન્ન થયેલ કુલ ઊર્જા ડિઝાઈન ઊર્જા કરતાં ઓછી હોય તો ત્યાર પછીના વર્ષમાં ઊર્જા શૂલ્ક રેટ ઘટાડીને નેવું પૈસા પ્રતિ kWh કરવામાં આવશે. અગાઉના વર્ષની ઊર્જાની ઘટને ધ્યાનમાં લઈને આમ કરવામાં આવશે.

૫૮.૮ ગુજરાત રાજ્ય લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર ઉપલબ્ધ જાહેર કરાયેલી તમામ ઊર્જાના શ્રેષ્ઠ ઉપયોગ માટે લાભાર્થીઓ સાથે પરામર્શ કરીને હાઈડ્રો વીજ ઉત્પાદન મથકો માટેના સમયપત્રકને અંતિમ રૂપ આપશે, જે ઉત્પાદનમાં વીજ ઉત્પાદન મથકમાં તેમની સંબંધિત ફાળવણીના પ્રમાણમાં તમામ લાભાર્થીઓ માટે સુનિશ્ચિત કરવામાં આવશે.

૫૯ જાહેર કરાયેલી ક્ષમતાનું પ્રદર્શન

૫૯.૧ જનરેટિંગ કંપનીએ ગુજરાત સ્ટેટ લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર દ્વારા પૂછવામાં આવે ત્યારે તેના વીજ ઉત્પાદન મથકની જાહેર કરેલી ક્ષમતા દર્શાવવાની જરૂર પડી શકે છે. જનરેટિંગ કંપની જાહેર કરાયેલી ક્ષમતા દર્શાવવામાં નિષ્ફળ જાય તો જનરેટિંગ કંપનીને કારણે ક્ષમતા દર દંડના પગલા તરીકે ઘટાડવામાં આવશે.

૫૯.૨ એક દિવસમાં કોઈપણ સમયગાળા/બ્લોક માટે પ્રથમ ખોટી જાહેરાત કરવા માટે દંડની રકમ બે દિવસના ક્ષમતા દરને અનુરૂપ શૂલ્ક હશે. બીજી ખોટી જાહેરાત માટે દંડ ચાર દિવસ માટે નિયત શૂલ્કની સમકક્ષ હશે અને વર્ષ દરમિયાન ખોટી ઘોષણાઓ માટે આ દંડ ભૌમિતિક પ્રોગ્રેશનમાં ગુણાકાર થતો જશે.

૫૯.૨ વીજ ઉત્પાદન મથકની ઓપરેટિંગ લોગબૂક ગુજરાત સ્ટેટ લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર દ્વારા સમીક્ષા માટે ઉપલબ્ધ રહેશે. આ બૂક્સમાં મશીનની કામગીરી અને જાળવણીનો રેકૉર્ડ રાખવાનો રહેશે.

૬૦ બિલિંગ અને શૂલ્કની ચૂકવણી

૬૦.૧ કેપેસિટી શૂલ્ક, ઊર્જા શૂલ્ક અને ઈંધણ સરશૂલ્ક ફેરફારનું બિલિંગ અને પેમેન્ટ વર્ષના અંતે ફેરફારને આધિન રહીને માસિક ધોરણે કરવામાં આવશે.

૬૦.૨ હાઈડ્રો વીજ ઉત્પાદન મથકો માટે ક્ષમતા દર અને ઊર્જા શૂલ્કનું બિલિંગ અને ચૂકવણી માસિક ધોરણે કરવામાં આવશે.

૬૧ CDM લાભોની વહેંચણી

૬૧.૧ મંજૂર થયેલા ક્લિન ડેવલપમેન્ટ મિકેનિઝમ (CDM) પ્રોજેક્ટ્સમાંથી કાર્બન ક્રેડિટની આવક જનરેટિંગ કંપની અને સંબંધિત લાભાર્થીઓ વચ્ચે નીચેની રીતે વહેંચવામાં આવશે, એટલે કે:

દૃ૧.૨ વીજ ઉત્પાદન મથકની વાણિજ્ય કામગીરીની તારીખ પછી પ્રથમ વર્ષમાં પ્રોજેક્ટ ડેવલપર દ્વારા જાળવી રાખવા માટે CDM લાભના ખાતા પર કુલ આવકના ૧૦૦%;

દૃ૧.૩ બીજા વર્ષમાં લાભાર્થીઓનો હિસ્સો ૧૦% હશે જે ૫૦% સુધી પહોંચે ત્યાં સુધી દર વર્ષે કમશ: ૧૦% ના દરે વધશે, ત્યારપછી આવક જનરેટ કરતી કંપની અને લાભાર્થીઓ દ્વારા સમાન પ્રમાણમાં વહેંચવામાં આવશે.

દૃ૨ ડેવિયેશન શૂલ્ક

દૃ૨.૧ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ માટે વાસ્તવિક નેટ ઈન્જેક્શન અને શેડ્યુલ નેટ ઈન્જેક્શન વચ્ચેના તમામ વેરિયેશન અને લાભાર્થીઓ માટે વાસ્તવિક નેટ ડ્રોલ અને શેડ્યુલ નેટ ડ્રોલ વચ્ચેના તમામ વેરિયેશન તેમના સંબંધિત વિચલનો તરીકે ગણવામાં આવશે અને આંતરરાજ્ય ABT રેગ્યુલેશન્સ/ઓર્ડર્સ જે કમિશન દ્વારા સમયાંતરે સૂચિત કરાયેલા / જાહેર કરાયેલા હોય તે મુજબ કાર્યવાહી કરવામાં આવશે.

દૃ૨.૨ વીજ ઉત્પાદન મથકો માટે વાસ્તવિક નેટ ઈન્જેક્શન અને શેડ્યુલ નેટ ઈન્જેક્શન વચ્ચેનું વેરિયેશન અને લાભાર્થીઓ માટે વાસ્તવિક નેટ ડ્રોલ અને શેડ્યુલ નેટ ડ્રોલ વચ્ચેના વેરિયેશનને તેમના સંબંધિત અનશિડ્યુલ ઈન્ટરચેન્જ (વિચલનો) તરીકે ગણવામાં આવશે અને આવા અનશિડ્યુલ ઈન્ટરચેન્જ (વિચલનો) માટેના શૂલ્ક ગુજરાત ઈલેક્ટ્રિસિટી રેગ્યુલેટરી કમિશન દ્વારા સમયાંતરે કરાયેલા તમામ સુધારા સહિત આંતરરાજ્ય ABT મિકેનિઝમ ઓર્ડર/નિયમો અનુસાર સંચાલિત થશે:

પરંતુ કમિશન દ્વારા જારી કરાયેલ આવા ઓર્ડર/નિયમન અનુસાર જનરેટિંગ કંપની/કંપનીઓ દ્વારા ચૂકવવામાં આવેલા અથવા મેળવેલ કોઈપણ અનશિડ્યુલ ઈન્ટરચેન્જ (વિચલન) શૂલ્ક અને કોઈપણ દંડ અથવા પ્રોત્સાહન ટેરિફ દ્વારા લાભાર્થી/લાભાર્થીઓ પાસેથી રિકવરેબલ/એડજસ્ટ કરવામાં આવશે નહીં:

વધુમાં, આવા આંતરરાજ્ય એબીટી (ABT) મિકેનિઝમ ઓર્ડર/કમિશન દ્વારા સમયાંતરે કરાયેલા તમામ સુધારા સહિત વિતરણ પરવાનાધારકો દ્વારા ચૂકવવામાં આવેલા અથવા મેળવવામાં આવેલા મૂળભૂત અનશિડ્યુલ ઈન્ટરચેન્જ (વિચલન) શૂલ્ક લાભાર્થી પાસેથી ટેરિફ દ્વારા વસૂલ/એડજસ્ટ કરવામાં આવશે:

વળી, કમિશન દ્વારા સમયાંતરે તેના તમામ સુધારા સહિત જારી કરાયેલા આવા આંતરરાજ્ય ABT મિકેનિઝમ ઓર્ડર અનુસાર, ઉલ્લેખિત વોલ્યુમ મર્યાદા કરતાં વધુ ડેવિયેશન અથવા સાઈન ઉલ્લંઘનને કારણે લાગુ પડતા કોઈપણ વધારાના શૂલ્ક ટેરિફ મારફત લાભાર્થીઓ પાસેથી વસૂલાતપાત્ર રહેશે નહીં.

દૃ૩ બેકિંગ ડાઉનના કારણે કામગીરીના સંબંધમાં વળતર

દૃ૩.૧ ગ્રીડ સુરક્ષાના કારણે અથવા લાભાર્થીઓ દ્વારા આપવામાં આવેલા નીચા શિડ્યુલના કારણે SLDC દ્વારા આપવામાં આવેલા નિર્દેશ મુજબ વીજ ઉત્પાદન મથક અથવા યુનિટને બેક ડાઉન કરવાની સૂચના આપવામાં આવે તો, ગ્રોસ સ્ટેશન હીટ જેવા કોઈપણ સંચાલકીય પરિમાણો પર તેની અસર રેટ, ગૌણ વપરાશ અને ગૌણ બળતણ તેલનો વપરાશ આયોગ દ્વારા કેસ પ્રમાણે વિવેકપૂર્ણ તપાસને આધિન હોઈ શકે છે.

પ્રકરણ ૫: આંતરરાજ્ય ટ્રાન્સમિશન

દૃ૪ લાગુ પાડવા બાબતો

દૃ૪.૧ આ પ્રકરણમાં સમાવિષ્ટ નિયમનો ગુજરાત રાજ્યમાં ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમ યુઝર સાથે બલ્ક પાવર ટ્રાન્સમિશન કરાર અથવા અન્ય વ્યવસ્થા અનુસાર આંતરરાજ્ય ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમની ઍક્સેસ અને ઉપયોગ માટે ટેરિફના નિર્ધારણને લાગુ પડશે:

પરંતુ કમિશન આ ભાગમાં સમાવિષ્ટ ધોરણોથી વિચલિત થઈ શકે છે અથવા કેસની સ્થિતિને ધ્યાનમાં રાખીને, જ્યાં તેને યોગ્ય લાગે ત્યાં ચોક્કસ કેસો માટે વૈકલ્પિક ધોરણો નક્કી કરી શકે છે:

વધુમાં, આવા વિચલનના કારણો લેખિતમાં નોંધાયેલા હોવા જોઈએ.

વળી, વિદ્યુત ધારો ૨૦૦૩ની કલમ ૬૩ હેઠળ ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારક દ્વારા સ્થાપિત કોઈપણ નવી ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમ માટે આ નિયમનો લાગુ થશે નહીં.

દૃ૪.૨ એક્ટની કલમ ૬૩ હેઠળ InSTS પ્રોજેક્ટ્સ માટે:

દૃ૪.૨.૧ ૨૨૦ kV અને તેનાથી ઉપરના વોલ્ટેજ સ્તર (ડાઉનસ્ટ્રીમ વોલ્ટેજ સ્તરના સંલગ્ન ઉપકરણ સહિત)ના તમામ નવા અને આંતરરાજ્ય ટ્રાન્સમિશન પ્રોજેક્ટ્સ અથવા STU ટ્રાન્સમિશન યોજનાનો ભાગ હોવાને કારણે રૂ.૨.૫૦ કરોડથી વધુની જમીનના ખર્ચને બાદ કરતા અંદાજિત ખર્ચનો અમલ કરવામાં આવશે. અધિનિયમના સેક્શન ૬૩

હેઠળ જારી કરાયેલી માર્ગદર્શિકા અનુસાર ટેરિફ આધારિત સ્પર્ધાત્મક બિડિંગ (TBCB) દ્વારા અને માર્ગદર્શિકામાંથી કોઈપણ વિચલન માટે કમિશનની પૂર્વ મંજૂરી હોવી જોઈએ. આવા આંતરરાજ્ય ટ્રાન્સમિશન પ્રોજેક્ટ્સના ટેરિફને કાયદાની કલમ ૬૩ હેઠળ નક્કી કરવામાં આવશે:

પરંતુ અહીં જણાવેલા નવા ગ્રીનફિલ્ડ આંતરરાજ્ય ટ્રાન્સમિશન પ્રોજેક્ટ્સ STU ટ્રાન્સમિશન યોજનાનો ભાગ હોવાને કારણે કમિશનની પૂર્વ મંજૂરીને આધિન RTM ફેમવર્ક (અધિનિયમની કલમ ૬૨ હેઠળ) હેઠળ આવરી લેવામાં આવશે.:

- (ક) વ્યૂહાત્મક મહત્વના આંતરરાજ્ય ટ્રાન્સમિશન પ્રોજેક્ટ્સ અથવા તાત્કાલિક પરિસ્થિતિને પહોંચી વળવા માટે જરૂરી કામો, જ્યાં આવા મહત્વના અથવા અર્જન્સીના પ્રસ્તાવને રાજ્ય સરકારની ભલામણ દ્વારા સમર્થન આપવામાં આવે છે;
- (ખ) એવા ડિપોઝિટ કામો જેના ભંડોળ ઉપભોક્તા યોગદાન હેઠળ ગણવામાં આવે છે;
- (ગ) નાની યોજનાઓ જેમ કે LILO લાઈન, પછી તે શહેર બાયપાસના હેતુ માટે હોય કે અન્ય હેતુસર હોય અને જેની કિંમત રૂ.૨૫૦ કરોડથી વધુ ન હોય. જો કે, પ્રોજેક્ટ પૂર્ણ થયા પછી જો ખર્ચવામાં આવેલો મૂડીખર્ચ રૂ.૨૫૦ કરોડની ટોચમર્યાદાને ઓળંગી ગયો છે તેવું જાણવા મળશે, તો કમિશન આવી વધારાની રકમ રેગ્યુલેટેડ ટેરિફ હેઠળ પાસ ન કરવાનું નક્કી કરી શકે છે અને આવા વધારાની રકમનો ભોજો ટે ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારક દ્વારા તેના પોતાના અનામત / ખર્ચ દ્વારા તેને વહન કરવા માટે નિર્દેશ કરી શકે છે.

૬૪.૨.૨ સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન યુટિલિટી (STU) એટલે કે GETCO આ વિનિયમોની સૂચનાની તારીખથી ચાર મહિનાની અંદર આ સંદર્ભે માર્ગદર્શિકા તૈયાર કરશે.

૬૪.૩ એક્ટની કલમ ૬૨ હેઠળ InSTS પ્રોજેક્ટ્સ માટે ટેરિફ નિર્ધારણ:

૬૪.૩.૧ STU ટ્રાન્સમિશન યોજનાનો ભાગ હોવાને કારણે રેગ્યુલેશન ૬૪.૨ હેઠળ આવરી લેવામાં આવતાં અન્ય તમામ આંતરરાજ્ય ટ્રાન્સમિશન પ્રોજેક્ટ્સ માટે એક્ટની કલમ ૬૨ હેઠળ RTM ફેમવર્ક અનુસાર ટેરિફ નક્કી કરવામાં આવશે.

૬૪.૩.૨ STU ટ્રાન્સમિશન યોજનાનો ભાગ હોવાને કારણે આંતરરાજ્ય ટ્રાન્સમિશન સબસ્ટેશન અને/અથવા લાઈન પર ઓગમેન્ટેશન/મજબુતીકરણના કામો (કામગીરી અને જાળવણી કામો સિવાય)નું અમલીકરણ સંબંધિત વિકાસકર્તા દ્વારા કાયદાની સેક્શન ૬૨ હેઠળની જોગવાઈઓ અનુસાર હાથ ધરવામાં આવશે, જેના માટે STU કેસના આધારે કમિશનની પૂર્વ મંજૂરી મેળવવાની રહેશે.

૬૪.૪ એક્ટના સેક્શન ૩૬ની જોગવાઈ હેઠળ પરવાનાધારક દ્વારા આ સંદર્ભમાં કરવામાં આવેલી અરજીના અનુસંધાનમાં દરમિયાનગીરી કરતી ટ્રાન્સમિશન સુવિધાઓના ઉપયોગ માટેના રેટ, શૂલ્ક, નિયમો અને શરતોનો ઉલ્લેખ કરવા માટે આ પ્રકરણમાં સમાવિષ્ટ નિયમો દ્વારા કમિશનને માર્ગદર્શન આપવામાં આવશે.

૬૫ પ્રશુલ્કતા (ટેરિફ)ના ઘટકો

૬૫.૧ આંતરરાજ્ય ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમના એક્સેસ અને ઉપયોગ માટેના ટ્રાન્સમિશન શૂલ્કમાં નીચેનામાંથી કોઈપણ ઘટકો અથવા નીચેના ઘટકોના મિશ્રણનો સમાવેશ થવો જોઈએ:

- (ક) ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમ એક્સેસ શૂલ્ક;
- (ખ) વાર્ષિક ટ્રાન્સમિશન શૂલ્ક;
- (ગ) ટ્રાન્સમિટ થયેલી ઊર્જા માટે પ્રતિ યુનિટ શૂલ્ક;
- (ઘ) રિએક્ટિવ ઊર્જા શૂલ્ક.

૬૫.૨ નિયંત્રક સમયગાળાના પ્રત્યેક નાણાકીય વર્ષ માટેના વાર્ષિક ટ્રાન્સમિશન શૂલ્ક નિયંત્રક સમયગાળાના સંબંધિત નાણાકીય વર્ષ માટે ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકની કુલ આવકની રિકવરી આપશે, જે બિન-ટેરિફ આવકની રકમ, અન્ય વ્યવસાયમાંથી આવક અને પાછલા વર્ષના ટૂંકા ગાળાના ટ્રાન્સમિશન શૂલ્ક, જેને કમિશન દ્વારા મંજૂર કરવામાં આવ્યા છે તે પ્રમાણે ઘટશે:

એવી શરતે કે એક્ટના અનુચ્છેદ ૬૩ના અનુસંધાનમાં અને ટ્રાન્સમિશન માટે સ્પર્ધાત્મક બિડિંગ માટેની માર્ગદર્શિકા અનુસાર સ્પર્ધાત્મક રીતે એનાયત કરાયેલા ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમ પ્રોજેક્ટ્સના કિસ્સામાં, વાર્ષિક ટ્રાન્સમિશન શૂલ્ક આવા સ્પર્ધાત્મક રીતે એનાયત કરાયેલા ટ્રાન્સમિશન પ્રોજેક્ટ્સ દ્વારા ટાંકવામાં આવેલા વાર્ષિક ટ્રાન્સમિશન સર્વિસ શૂલ્ક (TSC) મુજબ હશે.

૬૫.૩ ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકના વાર્ષિક ટ્રાન્સમિશન શૂલ્ક આ નિયમનોના પ્રકરણ ૨ અનુસાર ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારક દ્વારા કરવામાં આવેલી એકંદર આવકની આવશ્યકતાના નિર્ધારણ માટેની અરજીના આધારે કમિશન દ્વારા નક્કી કરવામાં આવશે.

૬૬ મૂડી રોકાણ યોજના

૬૬.૧ ટ્રાન્સમિશન લાઈસન્સધારકે આંતરરાજ્ય ટ્રાન્સમિશન નેટવર્કને મજબૂત કરવા અને વધારવા માટે નિયંત્રક સમયગાળાના પ્રત્યેક વર્ષ માટે વિગતવાર મૂડી રોકાણ યોજના, ધિરાણ યોજના અને ફિજિકલ ટાર્ગેટ સબમિટ કરવા, લોડ વૃદ્ધિની જરૂરિયાતને પહોંચી વળવા, પુરવઠાની ગુણવત્તામાં સુધારો, વિશ્વસનીયતા, મીટરિંગ, કન્ઝેશન સંચાલન, રિન્યુએબલ ઊર્જા સ્ત્રોતોનું એકીકરણ, વગેરે સમગ્ર નિયંત્રક સમયગાળા માટે બહુ-વર્ષીય કુલ આવકની જરૂરિયાતના ભાગરૂપે કમિશનને મંજૂરી માટે પૂરા પાડવા:

પરંતુ આ નિયમનોના પ્રકરણ ૨ માં દર્શાવ્યા મુજબ નિયંત્રક સમયગાળાના દરેક વર્ષ માટે મૂડી રોકાણ યોજના સોંપવામાં આવશે:

૬૬.૨ મૂડી રોકાણ યોજના એ રોકાણો હાથ ધરવા માટે ઓછામાં ઓછા ખર્ચની યોજના હશે અને આ નિયમનોના પરિશિષ્ટ ૩માં પ્રદાન કરેલા સૂચિત રોકાણ યોજનાઓની સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી માટે માર્ગદર્શિકામાં ઉલ્લેખિત મૂલ્યના તમામ મૂડી ખર્ચ પ્રોજેક્ટ્સને આવરી લેશે જેમાં આવી અન્ય રકમ કમિશન દ્વારા સમયાંતરે નિયત કરવામાં આવે છે અને તે નિર્ધારિત કરી શકાય તેવા સ્વરૂપમાં રહેશે.

૬૬.૩ મૂડી રોકાણ યોજનામાં આવી માહિતી, વિગતો અને દસ્તાવેજોની સાથે જરૂર પડી શકે છે, જેમાં બેઝની સંખ્યા, નામ, ગોઠવણી અને ગ્રીડ સબસ્ટેશનનું સ્થાન, સબસ્ટેશન ક્ષમતા (MVA), ટ્રાન્સમિશન લાઈનની લંબાઈ (ckt-km) જેવી માહિતીનો સમાવેશ થાય છે, પરંતુ તેના સુધી મર્યાદિત નથી જેમાં સૂચિત રોકાણોની જરૂરિયાત, વિચારણાના વિકલ્પો, ખર્ચ/લાભ વિશ્લેષણ અને ટ્રાન્સમિશન શૂલ્ક પર અસર કરી શકે તેવા અન્ય પાસાઓ દર્શાવે છે.

૬૬.૪ ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકે નિયંત્રક સમયગાળાના દર વર્ષે એકંદર આવકની આવશ્યકતા નક્કી કરવા માટેની અરજી સાથે મૂડી ખર્ચના પ્રોજેક્ટ્સની પ્રગતિ દર્શાવતી વિગતો, આવી અન્ય માહિતી, વિગતો અથવા દસ્તાવેજો સોંપવાના રહેશે જેની કમિશનને આવી પ્રગતિનું મૂલ્યાંકન કરવાની જરૂર પડી શકે છે.

૬૬.૫ ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકની મૂડી રોકાણ યોજના આંતરરાજ્ય ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમ માટે ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમ યોજના સાથે સુસંગત હોવી જોઈએ.

૬૬.૬ ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકે એ ખાતરી કરવાની રહેશે કે એસેટની પ્રાપ્તિ સ્પર્ધાત્મક અને પારદર્શક રીતે હાથ ધરવામાં આવી છે. આ ઉપરાંત આ નિયમનો હેઠળ મંજૂર મૂડી રોકાણ યોજનાના ભાગ રૂપે મૂડીકરણ કરાયેલી મિલકતો આવશ્યકપણે જિયો-ટેગ કરેલી હોવી જોઈએ અને કમિશન દ્વારા તેના મૂડીકરણના ભથ્થા માટે નિશ્ચિત એસેટ રજિસ્ટર (FAR) માં યોગ્ય રીતે નોંધાયેલ હોવી જોઈએ..

પરંતુ એપ્રિલ ૦૧, ૨૦૨૫ ના રોજ પહેલાથી મૂડીકરણ થયેલી મિલકતોના સંદર્ભમાં ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારક MYT પિટિશન સાથે નિયંત્રક સમયગાળામાં તબક્કાવાર રીતે જીયો-ટેગિંગ હાથ ધરવા માટે સમયસર યોજના તૈયાર કરીને પંચને સોંપશે.

વધુમાં, ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકે ઓનલાઈન ટેબેલ માટે કમિશનને જિયો-ટેગિંગની વિગતોનું એક્સેસ પ્રદાન કરવું આવશ્યક છે.

૬૭ કામગીરી માટેના ધોરણો

૬૭.૧ ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમ માટે લક્ષ્ય ઉપલબ્ધતા નીચે મુજબ હોવી જોઈએ:

(૧) વાર્ષિક ટ્રાન્સમિશન શૂલ્કની સંપૂર્ણ રિકવરી માટે:

(ક) AC સિસ્ટમ : ૮૮.૫૦ ટકા;

(ખ) HVDC બાઈ પોલ લિંક અને HVDC બેક ટુ બેક સ્ટેશન્સ : ૮૫ ટકા;

પરંતુ HVDC બાયપોલ લિંક્સનું પ્રમાણભૂત વાર્ષિક ટ્રાન્સમિશન ઉપલબ્ધતા પરિબળ વાણિજ્ય કામગીરીની તારીખથી પ્રથમ ૧૨ મહિના માટે ૮૫% હોવું જોઈએ.

(૨) ઈકિવટી ગણતરી પર પર વળતરના વધારાના દર માટે:

(ક) AC સિસ્ટમ : ૮૮.૫૦ ટકા;

(ખ) HVDC બાઈ-પોલ લિંક્સ અને HVDC બેક-ટુ-બેક સ્ટેશનો : ૮૬ ટકા;

નોંધ ૧: લક્ષ્ય પ્રાપ્યતાના સ્તરથી નીચેના વાર્ષિક ટ્રાન્સમિશન શૂલ્કની વસૂલાત પ્રો રેટાના આધારે થશે. ઝીરો ઉપલબ્ધતા પર કોઈ ટ્રાન્સમિશન શૂલ્ક ચૂકવવાપાત્ર રહેશે નહીં.

નોંધ ૨: વાસ્તવિક ઉપલબ્ધતાની ગણતરી આ વિનિયમોના પરિશિષ્ટ ૨ માં આપવામાં આવેલી પ્રક્રિયા અનુસાર કરવામાં આવશે અને આ નિયમોના પરિશિષ્ટ ૨ ના જોડાણ ૧માં ઉલ્લેખિત ફોર્મેટ મુજબ ગુજરાત રાજ્ય લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર દ્વારા પ્રમાણિત કરવામાં આવશે.

જોકે નવા HVDC સ્ટેશનો માટે ઈકિવટી પર વધારાના વળતરની ગણતરીના હેતુ માટે કામગીરીના પ્રથમ ત્રણ વર્ષ માટે ટાર્ગેટ ઉપલબ્ધતાને ૮૫% ગણવામાં આવશે.

એવી શરતે કે ઈકિવટી પરના વળતરના વધારાના દરની ગણતરી આ નિયમોના નિયમન ૩૫ મુજબ હાથ ધરવામાં આવશે:

એવી શરતે કે એસી સિસ્ટમ માટે દર વર્ષે બે ટ્રિપિંગ્સની મંજૂરી આપવામાં આવશે, અને વર્ષમાં બે ટ્રિપિંગ પછી વાસ્તવિક આઉટેજ ઉપરાંત વધારાના ૧૨ કલાક આઉટેજને ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે::

એવી શરતે કે વીજ ઉત્પાદન મથકમાંથી પાવર ખાલી કરાવવાને અસર કરતા ટ્રાન્સમિશન એલિમેન્ટ આઉટેજના કિસ્સામાં આઉટેજ કલાકને ૨ ના પરિબળથી ગુણાકાર કરવામાં આવશે.

૬૮ એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતની ગણતરી

૬૮.૧ ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકની કુલ આવકની આવશ્યકતામાં નીચેના ઘટકોનો સમાવેશ થાય છે, એટલે કે.

(ક) ઘસારો;

(ખ) લોન મૂડી પર વ્યાજ અને ફાઈનાન્સ શૂલ્ક અને ઈકિવટી પરના વળતર અને/અથવા રોજગારી મેળવેલા મૂડી પરના વળતર;

(ગ) કાર્યકારી મૂડી પરનું વ્યાજ અને ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમ વપરાશકર્તાઓ તરફથી ડિપોઝિટ;

(ઘ) કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ;

(ચ) આકસ્મિક અનામત માટે યોગદાન, જો કોઈ હોય તો ;

માઈનસ:

(છ) બિન-પ્રશુલ્ક આવક;

(જ) તાજેતરના ઓડિટેડ આંકડાઓના આધારે અનુમાનિત ટૂંકા ગાળાના ટ્રાન્સમિશન શૂલ્કમાંથી આવક; અને

(ઝ) અન્ય ધંધામાંથી આવક, આ નિયમોની ઉલ્લેખિત હદ સુધી.

પરંતુ લોનની મૂડી પર ઘસારો, વ્યાજ અને ફાઈનાન્સ શૂલ્ક અને ઈકિવટી પર વળતર અને/અથવા કાર્યરત મૂડી પરનું વળતર અને ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારક માટે કાર્યકારી મૂડી અને આવકવેરા પરના વ્યાજને આ નિયમોના પ્રકરણ ૩માં ઉલ્લેખિત જોગવાઈઓ અનુસાર મંજૂરી આપવામાં આવશે:

પરંતુ ગુજરાત ઊર્જા ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લિમિટેડ (GETCO)ની માલિકીની ટ્રાન્સમિશન લાઈનોને અનુરૂપ અને અન્ય રાજ્યોમાં વીજળી પહોંચાડતી એકંદર આવકની આવશ્યકતાના ઘટકો, નિયમનો અનુસાર પોઈન્ટ ઓફ કનેક્શન (PoC) ટ્રાન્સમિશન શૂલ્ક દ્વારા વસૂલવામાં આવે છે. સેન્ટ્રલ ઇલેક્ટ્રિસિટી રેગ્યુલેટરી કમિશનના આદેશો અને નિયમનો આ રેગ્યુલેશન હેઠળ નિર્ધારિત વાર્ષિક ટ્રાન્સમિશન શૂલ્કમાંથી વસૂલ કરવામાં આવશે નહીં.

વધુમાં, આવા કોઈપણ ઘટકો આંતરરાજ્ય ટ્રાન્સમિશન ટેરિફ દ્વારા પહેલાથી જ વસૂલ કરવામાં આવ્યા હોય, તો આવી વધારાની વસૂલાત ભવિષ્યના વર્ષો માટે GETCOની એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતમાંથી સંબંધિત હોલિડિંગ ખર્ચ સાથે જે લાગુ પડતું હોય તે રીતે બાદ કરવામાં આવશે:

વળી, અગાઉના સમયગાળામાં આવક/ખર્ચને વાસ્તવિક ધોરણે મંજૂરી આપવામાં આવી હોય તો ઓડિટેડ એકાઉન્ટ્સના આધારે જે તે કેસ મુજબ પંચ દ્વારા અગાઉના સમયગાળાની આવક/ખર્ચને મંજૂરી આપવામાં આવશે, જે ચકાસણીને આધિન રહેશે:

વળી, કમિશનના આદેશોના પરિણામે કોઈપણ કામગીરીના સ્ટાન્ડર્ડને પૂર્ણ કરવામાં નિષ્ફળતા માટે અથવા નુકસાન બદલ કોઈપણ પક્ષને પરવાનાધારક દ્વારા ચૂકવવાપાત્ર તમામ દંડ અને વળતરને કુલ આવકની જરૂરિયાત દ્વારા વસૂલ કરવાની મંજૂરી આપવામાં આવશે નહીં જેમાં વિગતો દંડ અને વળતરની ચૂકવણી અથવા ચૂકવવાપાત્ર, જો કોઈ હોય તો, તેની અરજ સાથે કમિશનને સબમિટ કરવાની જરૂર રહેશે.

૬૯ સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ:

૬૯.૧ ટ્રાન્સમિશન પરવાના માટેના સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચને નીચેની કલમોમાં ઉલ્લેખિત પદ્ધતિ અનુસાર ટ્રાન્સમિશન લાઈનના સર્કિટ કિલોમીટર અને બેઝની સંખ્યા માટેના સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચના ધોરણોને આધારે મંજૂરી આપવામાં આવશે:

૬૯.૨ વર્તમાન ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારક:

૬૯.૨.૧ હાલના ટ્રાન્સમિશન પરવાના માટેના સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ માટેના ધોરણો ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૪ ના રોજ સમાપ્ત થતાં છેલ્લાં દસ વર્ષના વાસ્તવિક ઓડિટેડ ઓપરેશન અને જાળવણી ખર્ચની સરેરાશના આધારે મેળવવામાં આવશે. જે જો કોઈ અસામાન્ય ઓપરેશન અને જાળવણી ખર્ચ હોય તો તેને બાદ કરતા કમિશનની તપાસને આધીન રહેશે:

પરંતુ ટર્મિનલ જવાબદારીઓ અને અન્ય એક સમયના ખર્ચને વિવેકપૂર્ણ તપાસને આધિન વાસ્તવિક ધોરણે અલગથી મંજૂરી આપવાની રહેશે:

વધુમાં, બેઝ અને ટ્રાન્સમિશન લાઈન લેન્થ (ckt-km) માટે આવા કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચની સરેરાશ ૭૦:૩૦ના ગુણોત્તરમાં ફાળવવામાં આવશે:

વળી, ઉપરની ગણતરીઓ પ્રમાણે બેઝ અને ટ્રાન્સમિશન લાઈનની લંબાઈ (ckt-km)ને ફાળવવામાં આવેલ સરેરાશ સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ, ઓપનિંગ અને ક્લોઝિંગ નંબરના આધારે મેળવેલા ckt-kmમાં બેઝ અને ટ્રાન્સમિશન લાઈનની લંબાઈની સરેરાશ સંખ્યા દ્વારા વિભાજિત કરવામાં આવશે અને તેના પરથી બેઝ દીઠ કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ અને ckt-કિમી દીઠ ઓપરેશન અને જાળવણી ખર્ચ જાણવામાં આવશે.

વળી, ૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૮ના રોજ સમાપ્ત થયેલા વર્ષ માટે આવા કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચને બેઝ દીઠ અને ckt-કિમી દીઠ સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ માટેના ધોરણો તરીકે જાણવામાં આવશે અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૨૦, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૧-૨૨, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪ માટે સંબંધિત વૃદ્ધિ દરે વધારવામાં આવશે અને તેના પરથી ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૪ના રોજ સમાપ્ત થતા બેઝ વર્ષ માટે બેઝ દીઠ અને ckt-કિમી દીઠ કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચના ધોરણો જાણવામાં આવશે.

વળી, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૨૦, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૧-૨૨, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪ માટે વૃદ્ધિ દરની ગણતરી (WECPI) પર આધારિત સરેરાશ વાર્ષિક કુગાવાના ભારણને ધ્યાનમાં લઈને કરવામાં આવશે જે આર્થિક સલાહકાર, વાણિજ્ય અને ઉદ્યોગ મંત્રાલય, ભારત સરકારની કચેરી અને (WEWPI) ઔદ્યોગિક કામદારો માટેના માસિક ગ્રાહક ભાવ સૂચકાંકના આધારે મેળવેલા સરેરાશ વાર્ષિક કુગાવાના ભારણ મુજબ સંબંધિત નાણાકીય વર્ષના માસિક જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંક (તમામ-ભારત) શ્રમ બ્યુરો, ભારત સરકાર અનુસાર રહેશે.

૬૯.૨.૨ નિયંત્રક સમયગાળાના નવમા વર્ષ માટે બેઝ દીઠ અને પ્રતિ ckt-કિમીના સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ માટેના ધોરણો નીચે દર્શાવેલા સૂત્રના આધારે નક્કી કરવામાં આવશે:

૧. કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ પ્રતિ બેઝ = (કામગીરી અને જાળવણી પ્રતિ બેઝ-૧) * (૧+ઈન્ડેક્સ Escn)

૨. કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ પ્રતિ ckt-kmn = (કામગીરી અને જાળવણી પ્રતિ ckt-kmn-૧) * (૧+ઈન્ડેક્સ Escn)

જ્યાં,

કામગીરી અને જાળવણી પ્રતિ બે_{n-1} –તરત અગાઉના વર્ષ માટે ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારક માટે બે દીઠ કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ માટેના ધોરણો;

કામગીરી અને જાળવણી per ckt-km_{n-1} – તરત અગાઉના વર્ષ માટે ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારક માટે ckt-km દીઠ કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ માટેના ધોરણો;

એવી શરતે કે નિયંત્રક સમયગાળાના પ્રથમ વર્ષ માટે, n-1 પ્રતિ બે દીઠ કામગીરી અને જાળવણી અને ckt-km n-1 દીઠ કામગીરી અને જાળવણીનો અર્થ બે દીઠ અને (નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪) પછીના બેઝ વર્ષ દીઠ કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ માટેના ધોરણો હશે, જે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે વૃદ્ધિ દરનો ઉપયોગ કરીને મેળવ્યા પ્રમાણે હશે;

ઈન્ડેક્સ Esc એટલે સંબંધિત વર્ષના અનુક્રમે WPI અને CPIના વેઈટેજના આધારે ધ્યાનમાં લેવાતી સરેરાશ કુગાવો વધારો અને નીચે પ્રમાણે ગણતરી કરવાની રહેશે:

$$\text{ઈન્ડેક્સ Escn} = \text{WECPI} * \text{CPI}_n + \text{WEWPI} * \text{WPI}_n$$

જ્યાં,

WECPI : CPI ઈન્ડેક્સનું વેઈટ અને;

WEWPI: WPI ઈન્ડેક્સનું વેઈટ અને;

'WPI_n' (%માં દર્શાવેલ) નો અર્થ nમા વર્ષ માટે અગાઉના વર્ષોથી જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંક (તમામ કોમોડિટી)નો સરેરાશ વાર્ષિક કુગાવો થશે.;

'CPI_n' (% માં દર્શાવેલ)નો અર્થ ગ્રાહક ભાવ સૂચકાંકનો સરેરાશ વાર્ષિક કુગાવો થશે

(ઔદ્યોગિક કામદારો) અત્યાર સુધીના વર્ષોથી nમાં વર્ષ માટે.

નોંધ: CPI અને WPI ગણતરીના સોર્સ નીચે મુજબ:

આર્થિક સલાહકારની કચેરી, વાણિજ્ય અને ઉદ્યોગ મંત્રાલય, ભારત સરકાર {બેઝ વર્ષ: ૨૦૧૧-૧૨ શ્રેણી} મુજબ જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંકો;

લેબર બ્યૂરો, ભારત સરકાર મુજબ ઔદ્યોગિક કામદારો માટે ગ્રાહક ભાવ ઈન્ડેક્સ (સમગ્ર ભારત) {બેઝ વર્ષ: ૨૦૦૧=૧૦૦}

આ ઉપરાંત એવી શરતે કે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે અને સંપૂર્ણ નિયંત્રક સમયગાળા માટે એટલે કે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૭-૨૮, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૮-૨૯, અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૯-૩૦ માટે વૃદ્ધિ દરની ગણતરી (WECPI) દ્વારા કરવામાં આવશે જે જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંક (WPI) માટે ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૪ના રોજ સમાપ્ત થતા છેલ્લા દસ વર્ષના વાર્ષિક કુગાવાના ૧૦-વર્ષની સરેરાશ અને (CPI) છેલ્લા દસ વર્ષમાં સમાપ્ત થતા વાર્ષિક કુગાવાના ૧૦-વર્ષની સરેરાશને વેઈટેજ કન્ઝ્યુમર પ્રાઈસ ઈન્ડેક્સ (WECPI) માટે ગણવામાં આવશે.

વધુમાં, નિયંત્રક સમયગાળાના કોઈપણ ચોક્કસ વર્ષ માટે બેઝ દીઠ અને ckt-km દીઠ કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચના ધોરણોના ટૂઈંગ-અપમાં વૃદ્ધિ દર (એસ્કલેશન રેટ)ની ગણતરી (WEWPI) ૧૦-વર્ષની મૂવિંગ સરેરાશને ધ્યાનમાં લઈને કરવામાં આવશે જેમાં જથ્થાબંધ ભાવાંક (WPI) અને (WEWPI) માટેના ટૂ અપ વર્ષ સહિત છેલ્લા દસ વર્ષની વાર્ષિક કુગાવો છેલ્લા દસ વર્ષના વાર્ષિક કુગાવાના ૧૦-વર્ષની મૂવિંગ સરેરાશને ગ્રાહક માટેના ટૂ-અપ વર્ષ સહિત ભાવ સૂચકાંક (CPI) માટે ગણતરીમાં લેવાશે.

નોંધ:

- (ક) કોઈપણ અસાધારણતાને દૂર કર્યા પછી છેલ્લા ૧૦ ટૂ-અપ વાસ્તવિક કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ અનુસાર ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારક માટે WECPI:WEWPI ને ગણવામાં આવશે
- (ખ) કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચને નોર્મેટિવ ધોરણે મંજૂરી આપવામાં આવશે અને માત્ર જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંક અને ઉપભોક્તા ભાવ સૂચકાંકમાં તફાવતના હિસાબમાં જ ટૂ-અપ રહેશે.

- (ગ) કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચના ધોરણોની ગણતરી કરવા માટે ધ્યાનમાં લેવામાં આવતી બેઝની સંખ્યા બિનઉપયોગી બેઝને બાકાત રાખવામાં આવશે.
- (ઘ) ઉપરના નિયમન દ્વ.ર.રમાં દર્શાવ્યા મુજબ GIS બે માટેના કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચને નિયંત્રણ સમયગાળાના સંબંધિત વર્ષના બેઝ માટે કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચના ધોરણો સાથે ૦.૭નો ગુણકાર કરીને મંજૂરી આપવામાં આવશે.
- (ચ) વેતન સુધારણાની જો કોઈ અસર હોય તો દસ્તાવેજ પુરાવા અને અરજદાર દ્વારા અપાયેલા કારણોના આધારે કોઈપણ વર્ષ માટે ટુ-અપ વખતે ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે. વેતન સુધારણા ખર્ચની જોગવાઈ ટુ-અપ સમયે વાસ્તવિક ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવશે નહીં અને માત્ર વાસ્તવમાં થયેલા ખર્ચને જ ગણવામાં આવશે.
- (છ) અનુમાનના હેતુસર નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬ માટે મેળવેલા સમાન ઈન્ડેક્સ Escn મૂલ્યનો ઉપયોગ નિયંત્રણ સમયગાળાના તમામ વર્ષો માટે કરવામાં આવશે. જો કે, કોઈપણ ચોક્કસ વર્ષના ટુ-અપ વખતે કમિશન ટુ-અપ વર્ષ સહિત પાછલા દસ વર્ષોમાં WPI અને CPIના વાસ્તવિક મૂલ્યોને ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે.
- (જ) કોઈપણ અસાધારણ ખર્ચ અથવા વેતન સુધારણા સિવાયના વાસ્તવિક અને નોર્મેટિક કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચમાં કોઈપણ તફાવત આ વિનિયમમાં નિર્દિષ્ટ ફેમવર્ક મુજબ કાર્યક્ષમતાના લાભો અથવા નુકસાનની વહેંચણીને આધિન રહેશે.
- (ઝ) ટ્રાન્સમિશન લાઈસન્સધારકે ટ્રૂઈંગ અપ કરતી વખતે વર્ષ દરમિયાન ઉમેરવામાં આવેલી ટ્રાન્સમિશન લાઈનના બે અને સર્કિટ કિલોમીટરની સંખ્યા માટે થીફ ઈલેક્ટ્રિકલ ઈન્સ્પેક્ટરનું પ્રમાણપત્ર સબમિટ કરવું પડશે.

દ્વ.૩ નવા ટ્રાન્સમિશન લાઈસન્સધારક માટે:

દ્વ.૩.૧ નવા ટ્રાન્સમિશન પરવાના માટે વર્ષ મુજબના કામગીરી અને જાળવણી ધોરણો દરેક કેસના આધારે નક્કી કરવામાં આવશે:

પરંતુ ટર્મિનલ જવાબદારીઓ અને અન્ય એક સમયના ખર્ચને વાસ્તવિક ધોરણે વિવેકપૂર્ણ તપાસને આધિન રહીને અલગથી મંજૂરી આપવામાં આવશે:

વધુમાં, સ્પર્ધાત્મક બિડિંગના ધોરણે એનાયત કરાયેલા નવા પ્રોજેક્ટ્સને તે લાગુ પડશે નહીં.

સ્પષ્ટતા ૧: "ન્યુ ટ્રાન્સમિશન લાઈસન્સી" શબ્દનો અર્થ ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારક (ઓ) એવો થાય છે કે જેના માટે કમિશન દ્વારા આ નિયમનોની અસરકારકતાની તારીખ પછી ટ્રાન્સમિશન પરવાના મંજૂર કરવામાં આવે છે અને જેની ટ્રાન્સમિશન પ્રોજેક્ટ એસેટ ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૫ પછી શરૂ કરવામાં આવી છે.

સ્પષ્ટતા ૨: સામાન્ય કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ કાઢવાના હેતુસર 'Bay' નો અર્થ ટ્રાન્સમિશન લાઈન, બસ સેક્શન બ્રેકર્સ, પોટેન્શિયલ ટ્રાન્સફોર્મર્સ, પાવર ટ્રાન્સફોર્મર્સ, કેપેસિટર અને ટ્રાન્સફર બ્રેકર અને ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકના સબ-સ્ટેશનની બસમાંથી નીકળતા ફીડર જેવા ઈલેક્ટ્રિકલ સાધનોને જોડવા માટે જરૂરી એસેસરીઝનો સમૂહ થશે. આ ઉપરાંત અહીં ઉલ્લેખિત બેમાં માત્ર ટ્રાન્સમિશન સબસ્ટેશન પરના બેનો સમાવેશ થશે. વીજ ઉત્પાદન મથક સ્વીચયાર્ડના કોઈપણ બે બાકાત રહેશે જેની જાળવણી સામાન્ય રીતે ઉત્પાદન કંપનીની જવાબદારી હોય છે.

૭૦ આકસ્મિક અનામતમાં યોગદાન:

૭૦.૧ ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારક દરેક વર્ષ માટે વર્ષની શરૂઆતમાં નિશ્ચિત મિલકતોની મૂળ કિંમતના ૦.૫૦ ટકાથી વધુ ન હોય તેવી રકમની આકસ્મિક અનામત માટે માગણી કરી શકે છે જેને એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતની ગણતરીમાં મંજૂરી આપવામાં આવશે:

એવી શરતે કે જ્યાં આવા આકસ્મિક અનામતની રકમ નિશ્ચિત એસેટની મૂળ કિંમતના પાંચ (૫) ટકા કરતાં વધી જાય, ત્યાં આવા કોઈ એપ્રોપ્રિયેશનને મંજૂરી આપવામાં આવશે નહીં, જેનાથી ઉલ્લેખિત મહત્તમ કરતાં વધુ અનામત થઈ જાય.

આ ઉપરાંત એવી શરતે કે આ રીતે ફાળવેલી રકમ ઈન્ડિયન ટ્રસ્ટ એક્ટ, ૧૮૮૨ હેઠળ અધિકૃત સિક્યોરિટીઝમાં અથવા અન્ય કોઈ સિક્યોરિટીઝમાં નાણાકીય વર્ષ સમાપ્ત થયાના છ મહિનાની અંદર રોકાણ કરી શકાય છે, જેમાં માત્ર વ્યાજ ધરાવતી સિક્યોરિટીમાં રોકાણ હોવું જરૂરી છે, ખાસ કરીને ગવર્નમેન્ટ સિક્યોરિટીઝને પ્રાધાન્ય અપાશે અને તે બજાર સાથે જોડાયેલા ઉત્પાદનો હોવા ન જોઈએ:

એવી શરતે કે આ રીતે ફાળવેલી રકમ સિક્યોરિટીઝમાં રોકાણ કરવામાં આવે તો ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારક દ્વારા કમાયેલી વાસ્તવિક વ્યાજની આવક બિન-પ્રશુલ્ક આવક હેઠળ સમાવવામાં આવશે:

એવી શરતે કે જો પરવાનાધારક વર્ષના અંતના છ મહિનાના સમયગાળાની અંદર અધિકૃત જમીનગીરીમાં આકસ્મિક અનામતમાં યોગદાનની રકમનું રોકાણ ન કરે, તો ટુ અપ વખતે કુલ આવકની જરૂરિયાતની ગણતરીમાં મંજૂર યોગદાનને તે સમયે નામંજૂર કરવામાં આવશે.

એવી શરતે કે જો પરવાનાધારક સતત બે વર્ષ સુધી અધિકૃત જમીનગીરીમાં આકસ્મિક અનામતમાં યોગદાનની રકમનું રોકાણ ન કરે, તો પછીના વર્ષથી એકંદર આવકની જરૂરિયાતની ગણતરીમાં આકસ્મિક અનામતમાં યોગદાનની મંજૂરી આપવામાં આવશે નહીં..

૭૦.૨ આકસ્મિક અનામત પરવાનાની મુદત દરમિયાન લેવામાં આવશે નહીં, સિવાય કે કમિશન દ્વારા મંજૂર કરવામાં આવેલા આવા શૂલ્કને પહોંચી વળવા માટે આમ કરવામાં આવ્યું હોય:

- (ક) અકસ્માતો, કુદરતી આફતો અથવા સંચાલકોના નિયંત્રણમાં ન હોય તેવા સંજોગોમાંથી ઉદ્ભવતા ખર્ચ અથવા નફાની ખોટ;
- (ખ) સામાન્ય જાળવણી અથવા નવીનીકરણ માટે જરૂરી ખર્ચ સિવાયના પ્લાન્ટ અથવા કામને બદલવા અથવા દૂર કરવા માટેનો ખર્ચ;
- (ગ) હાલના સમય માટે અમલમાં હોય તેવા કોઈપણ કાયદા હેઠળ ચૂકવવાપાત્ર વળતર અને જેના માટે બીજી કોઈ જોગવાઈ કરવામાં આવી નથી:

એવી શરતે કે વીમા કવચ અને સરકારી ગ્રાન્ટના ભાગ રૂપે પરવાનાધારક દ્વારા પ્રાપ્ત થયેલા અન્ય કોઈપણ વળતર માટે યોગ્ય ગોઠવણો કર્યા બાદ આકસ્મિક અનામતમાંથી આવા ઉપાડની ગણતરી કરવામાં આવશે.

૭૦.૩ ઉપર જણાવ્યા મુજબ આકસ્મિક અનામતના મૂલ્યમાં કોઈપણ ઘટાડાને ટેરિફના ભાગ રૂપે એડજસ્ટ કરવાની મંજૂરી આપવામાં આવશે નહીં.

૭૧ બિન-પ્રશુલ્ક આવક

૭૧.૧ કમિશન દ્વારા મંજૂર કરાયેલા ટ્રાન્સમિશન વ્યવસાયને લગતી નોન-ટેરિફ આવકની રકમ ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકના વાર્ષિક ટ્રાન્સમિશન શૂલ્ક નક્કી કરવા માટે કુલ આવકની જરૂરિયાતમાંથી બાદ કરવામાં આવશે.

૭૧.૨ એવી શરતે કે ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકે કુલ આવકની જરૂરિયાત નક્કી કરવા માટેની અરજ સાથે કમિશનને તેની બિન-ટેરિફ આવકની આગાહીની સંપૂર્ણ વિગતો સોંપવાની રહેશે:

નોન-ટેરિફ આવક માટે ધ્યાનમાં લેવાના વિવિધ હેડની સૂચક યાદી નીચે મુજબ રહેશે:

- (ક) જમીન અથવા ઈમારતોના ભાડાની આવક;
- (ખ) સ્કેપના વેચાણમાંથી આવક;
- (ગ) કાનૂની રોકાણોમાંથી આવક;
- (ઘ) નિશ્ચિત ડિપોઝિટ પરના વ્યાજમાંથી આવક (આકસ્મિક અનામત રોકાણ સહિત);
- (ચ) સપ્લાયર્સ/કોન્ટ્રાક્ટરોને એડવાન્સ પર વ્યાજ;
- (છ) સ્ટાફ ક્વાર્ટરમાંથી ભાડું;
- (જ) કોન્ટ્રાક્ટરો પાસેથી ભાડું;
- (ઝ) વીમાના કલેમની રસીદમાંથી આવક;
- (ટ) કોન્ટ્રાક્ટર્સ અને અન્ય લોકો પાસેથી હાયર શૂલ્કમાંથી આવક;

- (ઢ) જાહેરાતો, ટેન્ડરના વેચાણ વગેરેમાંથી આવક;
- (ડ) પરચુરણ રસીદો જેમ કે સમાંતર કામગીરી શૂલ્ક;
- (ઢ) વાર્ષિક હિસાબો મુજબ ગ્રાન્ટ, સબસિડી વગેરેમાંથી ડિફર્ડ આવક;
- (ત) ભૌતિક ચકાસણી પર વધારે જોવા મળે છે;
- (થ) અગાઉના સમયગાળાની આવક;
- (દ) કોન્ટ્રાક્ટના કામો માટે સુપરવાઈઝરી શૂલ્ક;
- (ધ) કોઈપણ અન્ય બિન-પ્રશુલ્ક આવક;

પરંતુ ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકના રેગ્યુલેટેડ બિઝનેસને અનુરૂપ ઈકિવટી પરના વળતરમાંથી કરેલા રોકાણોમાંથી મેળવેલું વ્યાજ/ડિવિડન્ડ નોન-ટેરિફ આવકમાં સામેલ કરવામાં આવશે નહીં.

૭૨ અન્ય ધંધામાંથી આવક

૭૨.૧ ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકની જો કોઈ અન્ય ધંધામાંથી આવક હોય તો તે સમયાંતરે સુધાર્યા મુજબ, ગુજરાત ઈલેક્ટ્રીસિટી રેગ્યુલેટરી કમિશન (લાઈસન્સિંગ ઓફ ટ્રાન્સમિશન) રેગ્યુલેશન, ૨૦૦૫ની જોગવાઈઓ દ્વારા સંચાલિત હશે.

૭૩ ટ્રાન્સમિશન શૂલ્કનું નિર્ધારણ

૭૩.૧ કમિશન દ્વારા ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકના ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમના ઉપયોગ માટેના વાર્ષિક ટ્રાન્સમિશન શૂલ્ક એવી રીતે નક્કી કરવામાં આવશે કે નાણાકીય વર્ષ માટે કમિશન દ્વારા મંજૂર કરાયેલી ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકની એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત રિકવર કરવામાં આવે.

૭૩.૨ ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકના વાર્ષિક ટ્રાન્સમિશન શૂલ્ક આ નિયમોના પ્રકરણ ૨ અનુસાર ટેરિફના નિર્ધારણ માટે ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારક દ્વારા કરવામાં આવેલી અરજના આધારે કમિશન દ્વારા નક્કી કરવામાં આવશે.

૭૪ આંતરરાજ્ય ટ્રાન્સમિશન નેટવર્ક માટે શૂલ્કની હિસ્સેદારી

૭૪.૧ ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકની કુલ આવકની આવશ્યકતા, જેને કમિશન દ્વારા મંજૂર કરવામાં આવે છે, તે નીચેના સૂત્ર મુજબ તમામ લાંબા ગાળાના વપરાશકર્તાઓ અને ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમના મધ્યમ-ગાળાના વપરાશકર્તાઓ દ્વારા માસિક ધોરણે તેમના સંબંધિત કરાર કરાયેલ ટ્રાન્સમિશન ક્ષમતાના કુલ કોન્ટ્રાક્ટેડ ટ્રાન્સમિશન ક્ષમતાના ગુણોત્તરમાં વહેંચવામાં આવશે:

$$MTCn = (\text{ટ્રાન્સમિશન } ARR \times CCn \div SCC) \div 12$$

જ્યાં,

$MTCn$ = nth લાંબા ગાળાના વપરાશકર્તા અથવા ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમના મધ્યમ-ગાળાના વપરાશકર્તા દ્વારા ચૂકવવાપાત્ર માસિક ટ્રાન્સમિશન શૂલ્ક;

ટ્રાન્સમિશન ARR = ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકની કુલ આવકની આવશ્યકતા, જે આ નિયમોના નિયમન દ્વારા અનુસાર નિર્ધારિત થશે;

CCn = ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમના nમાં લાંબા ગાળાના વપરાશકર્તા અથવા મધ્યમ-ગાળાના વપરાશકર્તા દ્વારા MW માં ક્ષમતામાં સંકોચન;

SCC = તમામ લાંબા ગાળાના વપરાશકર્તાઓ અને ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમના મધ્યમ-ગાળાના વપરાશકર્તાઓ દ્વારા MWમાં કરાર કરાયેલી કેપેસિટીનો સરવાળો;

એવી શરતે કે $MTCn$ એટલે કે ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમના દરેક લાંબા ગાળાના વપરાશકર્તા અથવા મધ્યમ-ગાળાના વપરાશકર્તા દ્વારા માસિક ધોરણે ચૂકવવાપાત્ર રહેશે અને સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન યુટિલિટી (STU) દ્વારા એકત્ર કરવામાં આવશે.

૭૪.૨ પાવર એક્સચેન્જ દ્વારા સામૂહિક ટ્રાન્ઝેક્શન સહિત ટૂંકા ગાળાના યુઝર્સ માટે પ્રતિ kWh ટ્રાન્સમિશન શૂલ્ક રૂપિયામાં નક્કી થશે જે નીચેના સૂત્ર અનુસાર હશે:

$$TC \text{ (રૂપિયા/kWh)} = \text{ટ્રાન્સમિશન } ARR \div \text{વ્હીલ કરાયેલા કુલ યુનિટ્સ જ્યાં,}$$

ટ્રાન્સમિશન ARR = ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકની એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત,

આ નિયમોના નિયમન દ્વારા અનુસાર નિર્ધારિત;

૭૪.૩ કુલ યુનિટ્સ વીલ્ડ = ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમ દ્વારા વીલ કરાયેલા કુલ ઊર્જા યુનિટ્સ, જે છેલ્લા ઉપલબ્ધ ટ્રુઈંગ અપ વર્ષ દરમિયાન આંતરરાજ્ય ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમમાં કુલ ઊર્જા ઇનપુટની બરાબર હશે અને છેલ્લા ઉપલબ્ધ ટ્રુઈંગ અપ વર્ષ દરમિયાન વપરાયેલી વાસ્તવિક ટ્રાન્સમિશન ક્ષમતા દ્વારા વિભાજિત કરવામાં આવશે, તથા નાણાકીય વર્ષ માટે અંદાજિત ટ્રાન્સમિશન લોડિંગ ક્ષમતા દ્વારા ગુણાકાર કરવામાં આવે છે.

૭૪.૪ નિયંત્રક સમયગાળાની દરેક વાર્ષિક અવધિ (ટી) માટે ટૂંકા ગાળાના ઓપન એક્સેસ શૂલ્કની આવકને નિયંત્રક સમયગાળાની શરૂઆતના એક વર્ષ પહેલાના વાર્ષિક સમયગાળા દરમિયાન પ્રચલિત જેટલી જ ગણવામાં આવશે. જો કે, ટૂંકા ગાળાના ઓપન એક્સેસ શૂલ્કમાંથી વાસ્તવિક આવકમાં ભિન્નતાને કારણે વાર્ષિક ટ્રુઈંગ અપ દરમિયાન તેને એડજસ્ટ કરવામાં આવશે.

૭૫ ટ્રાન્સમિશન લોસિસ

૭૫.૧ ટ્રાન્સમિશન લોસના સંદર્ભમાં ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારક દ્વારા કરવામાં આવેલા ફાઈલિંગની કમિશન તપાસ કરશે અને ઓપનિંગ લોસ લેવલ, પરવાનાધારકની ફાઈલિંગ/સબમિશન, ભૂતકાળના વલણો, હિસ્ટોરો દ્વારા ઉઠાવવામાં આવેલા વાંધાઓ અને કમિશન દ્વારા સંબંધિત ગણવામાં આવતા અન્ય કોઈપણ પરિબળના આધારે નિયંત્રક સમયગાળાના પ્રત્યેક વર્ષ માટે $\pm 0.10\%$ વેરિયેશન ધરાવતા અપર અને લોઅર મર્યાદા સાથે ટ્રાન્સમિશન લોસ ટ્રેજેક્ટરી બેન્ડને મંજૂરી આપશે. આ મંજૂર થયેલા લોસના લક્ષ્યનો ઉપયોગ તે વર્ષ માટે પરવાનાધારકની સિસ્ટમમાં ટ્રાન્સમિશન માટે અંદાજિત ઊર્જાની ગણતરી કરવા માટે કરવામાં આવશે.

૭૫.૨ વાસ્તવિક ટ્રાન્સમિશન લોસ નિયંત્રક સમયગાળાના વર્ષ માટે નિર્ધારિત નિર્દિષ્ટ બેન્ડની અંદર હોય તેવા કિસ્સામાં કોઈ પ્રોત્સાહન અથવા દંડ નહીં હોય. જોકે, જો ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારક દ્વારા હાંસલ કરેલા વાસ્તવિક ટ્રાન્સમિશન લોસ લેવલ ઉપર આપ્યા પ્રમાણે નુકશાન બેન્ડની બંને બાજુથી વિચલિત થાય છે, તો ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકને વળતરના દરમાં ફેરફાર દ્વારા પ્રોત્સાહન અથવા દંડ કરવામાં આવશે, જે આ વિનિયમોના વિનિમય ૩૫ અનુસાર હશે.

૭૫.૩ ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકની ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમમાં ઊર્જા લોસ, જે ગુજરાત રાજ્ય લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર દ્વારા નિર્ધારિત છે, તે ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમના વપરાશકર્તાઓ દ્વારા તેમના આંતરરાજ્ય ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમના ઉપયોગના પ્રમાણમાં વહન કરવામાં આવશે.

એવી શરતે કે ટ્રાન્સમિશન સબસ્ટેશનના ઓક્સિડાઈઝેશન સાધનો દ્વારા વપરાશમાં લેવાયેલી ઊર્જાનો જથ્થો અને સબ-સ્ટેશનની અંદર સ્ટેશન ટ્રાન્સફોર્મરની લોસ ટ્રાન્સમિશન લોસ હેઠળ ગણવામાં આવશે નહીં:

આ ઉપરાંત એવી શરતે કે ટ્રાન્સમિશન સબ-સ્ટેશન દ્વારા પરવાનાધારકની સંલગ્ન કચેરીઓ, તેની હાઉસિંગ વસાહત અને અન્ય સુવિધાઓ અને સબ-સ્ટેશન પર બાંધકામના કામો માટે વીજ પુરવઠો પૂરો પાડવા માટે વપરાયેલી વીજળીનો વપરાશ ટ્રાન્સમિશન સબ-સ્ટેશનના ઓક્સિડાઈઝેશન સાધનો દ્વારા વપરાતી ઊર્જા તરીકે ગણવામાં આવશે નહીં.

આ ઉપરાંત એવી શરતે કે ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકે એક પછી એક મહિનાના અંતે તમામ ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમ યુઝર્સના ઊર્જા એકાઉન્ટ્સ (સામાહિક/માસિક સેટલમેન્ટ્સ)ની વિગતો, SLDC દ્વારા પ્રમાણિત કરાયેલ માસિક ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમની ઉપલબ્ધતા, તેની વેબસાઈટ પર એક મહિના માટે ટ્રાન્સમિશન લોસ સહિત મૂકશે.

૭૬ આંતરરાજ્ય ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમનો ઉપયોગ

૭૬.૧ ઓપન એક્સેસ ટ્રાન્ઝેક્શનને લગતી તમામ બાબતો ગુજરાત ઇલેક્ટ્રિસિટી રેગ્યુલેટરી કમિશન (આંતરરાજ્ય ઓપન એક્સેસના નિયમો અને શરતો) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૧ મુજબ અને કમિશન દ્વારા સમયાંતરે જારી કરાયેલા આદેશો દ્વારા સુધારેલા અનુસાર હાથ ધરવામાં આવશે.

૭૬.૨ ગ્રીન ઊર્જા ઓપન એક્સેસ ટ્રાન્ઝેક્શનને લગતી તમામ બાબતો ગુજરાત ઇલેક્ટ્રિસિટી રેગ્યુલેટરી કમિશન (ગ્રીન ઊર્જા ઓપન એક્સેસ માટેના નિયમો અને શરતો) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૨૪ મુજબ અને કમિશન દ્વારા સમયાંતરે જારી કરાયેલા આદેશો મુજબ લાગુ કરવામાં આવશે.

૭૬.૩ આંતરરાજ્ય ટ્રાન્સમિશન વપરાશ માટેના શૂલ્ક વિવિધ TSUs વચ્ચે વહેંચવામાં આવશે જે આ નિયમોમાં ઉલ્લેખ કર્યા પ્રમાણે હશે.

૭૭ ટ્રાન્સમિશન શુલ્ક નિર્ધારણ માટેનું (પ્રાઈસિંગ) ફ્રેમવર્ક

૭૭.૧ કમિશન CERC દ્વારા નિર્દિષ્ટ પદ્ધતિના આધારે વોલ્ટેજ, અંતર, દિશા અને પ્રવાહની માત્રા જેવા પરિબળોને ધ્યાનમાં લઈને ટ્રાન્સમિશન પ્રાઈસિંગ ફ્રેમવર્કનો અમલ કરી શકે છે.

૭૮ ભારત સરકારની કોઈપણ યોજનાની પરિણામલક્ષી અસર

૭૮.૧ ટ્રાન્સમિશન શૂલ્કની માફી/ ઘટાડાની ભારત સરકારની કોઈપણ યોજનાની અન્ય એન્ટીટીઝ દ્વારા ચૂકવવાપાત્ર ટ્રાન્સમિશન શૂલ્ક પર કોઈપણ પરિણામી અસર હોય તો તે કમિશન દ્વારા સમયાંતરે જારી કરવામાં આવનાર અલગ ઓર્ડર દ્વારા સંબોધવામાં આવશે.

પ્રકરણ ૬: SLDC

૭૯ લાગુ પાડવા બાબતો

૭૯.૧ આ પ્રકરણમાં સમાવિષ્ટ નિયમનો ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૫ પછી ગુજરાત રાજ્યમાં SLDC દ્વારા વસૂલવામાં આવતી ફી અને શૂલ્કના નિર્ધારણ પર લાગુ થશે.

૮૦ મૂડી રોકાણ યોજના

૮૦.૧ SLDC એ કમિશન દ્વારા નિર્ધારિત સંચાલકીય જરૂરિયાતો અને ભલામણોના આધારે સમગ્ર નિયંત્રક સમયગાળા માટે બહુ-વર્ષીય એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતના ભાગ રૂપે, દરેક વર્ષ માટે વિગતવાર મૂડી રોકાણ યોજના, ધિરાણ યોજના અને ફિજિકલ ટાર્ગેટ કમિશનને મંજૂરી માટે સબમિટ કરશે, જે નિયંત્રક સમયગાળામાં એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતના ભાગ રૂપે, વીજ મંત્રાલય, ભારત સરકાર અથવા આવા કોઈપણ અન્ય વૈધાનિક ઓથોરિટી દ્વારા રાજ્ય લોડ ડિસ્પેચ કેન્દ્રોને મજબૂત કરવા સંબંધિત બાબતોની તપાસ કરવા માટે રચવામાં આવેલી વિવિધ સમિતિઓની મંજૂરી માટે કમિશનને મોકલવામાં આવે છે.

૮૦.૨ SLDCએ આ નિયમનોના પ્રકરણ ૨માં ઉલ્લેખિત મૂડી રોકાણ યોજના સબમિટ કરવાની રહેશે.

૮૦.૩ મૂડી રોકાણ યોજના રોકાણો હાથ ધરવા માટે ઓછામાં ઓછા ખર્ચની યોજના હશે અને આ નિયમનોના પરિશિષ્ટ-૩માં આપેલા સૂચિત રોકાણ યોજનાઓની સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી માટે માર્ગદર્શિકામાં ઉલ્લેખિત મૂલ્યના તમામ મૂડી ખર્ચ પ્રોજેક્ટ્સને આવરી લેશે જે રકમ કમિશન દ્વારા સમયાંતરે નિયત કરવામાં આવે છે, અને તે નિર્ધારિત કરી શકાય તેવા સ્વરૂપમાં રહેશે.

૮૦.૪ મૂડી રોકાણ યોજનાની સાથે સૂચિત રોકાણોની જરૂરિયાત, વિચારાયેલા વિકલ્પો, ખર્ચ/લાભનું એનાલિસિસ અને SLDC ફી અને શૂલ્ક પર અસર કરી શકે તેવા અન્ય પાસાની જરૂરિયાત દર્શાવતી આવી માહિતી, વિગતો અને દસ્તાવેજો હોવા જોઈએ.

૮૦.૫ સૂચિત ખર્ચની સમજદારીને અને SLDC ફી અને શૂલ્ક પરની અંદાજિત અસરને ધ્યાનમાં લઈને SLDC દ્વારા સબમિટ કરવામાં આવેલા સમગ્ર નિયંત્રક સમયગાળા માટે એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત સાથે મૂડી રોકાણ યોજના પર કમિશન વિચારણા કરશે.

૮૦.૬ SLDC નિયંત્રક સમયગાળાના પ્રત્યેક વર્ષે એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત નક્કી કરવા માટેની અરજી સાથે મૂડી ખર્ચના પ્રોજેક્ટ્સની કામગીરી દર્શાવતી વિગતો, આવી અન્ય માહિતી, વિગતો અથવા દસ્તાવેજો સાથે સબમિટ કરશે જે કમિશનને આવી કામગીરીની પ્રગતિ ચકાસવામાં જરૂર પડી શકે છે.

એવી શરતે કે માન્ય RoE પર દંડની ગણતરી આ નિયમોના નિયમન ૩૫ મુજબ હાથ ધરવામાં આવશે.

૮૦.૭ SLDCએ મિલકતોની ખરીદી સ્પર્ધાત્મક અને પારદર્શક રીતે હાથ ધરવામાં આવી છે એ બાબતની ખાતરી કરવાની રહેશે. આ ઉપરાંત આ નિયમો હેઠળ મંજૂર મૂડી રોકાણ યોજનાના ભાગરૂપે મૂડીકરણ કરાયેલી મિલકતો આવશ્યકપણે જિયો-ટેગ કરેલી હોવી જોઈએ અને કમિશન દ્વારા તેના મૂડીકરણના ભથ્થા માટે નિશ્ચિત અસ્કયામત રજિસ્ટર (FAR) માં યોગ્ય રીતે નોંધાયેલ હોવી જોઈએ.

એવી શરતે કે ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૫ ના રોજ પહેલાથી મૂડીકરણ થયેલી મિલકતોના સંદર્ભમાં SLDC એ MYT પિટિશનની સાથે નિયંત્રક સમયગાળામાં તબક્કાવાર રીતે જિયો-ટેગિંગ હાથ ધરવા માટે નિશ્ચિત સમયનો યોજના તૈયાર કરીને કમિશનને સબમિટ કરશે.

આ ઉપરાંત SLDC એ ઓનલાઈન મોનિટરિંગ માટે કમિશનને જિયો-ટેગિંગની વિગતો પ્રદાન કરવી જોઈએ.

૮૧ જનરેટિંગ કંપનીઓ, પરવાનાધારકો અને MTOA લાભાર્થીઓ પાસેથી શૂલ્કની વસૂલાત અને કલેક્શન

૮૧.૧ SLDC દ્વારા કરવામાં આવેલ તમામ ખર્ચનો અલગથી હિસાબ કરવામાં આવશે.

૮૧.૨ SLDC દ્વારા વિદ્યુત ધારો, ૨૦૦૩ની કલમ ૩૨માં ઉલ્લેખિત તેના કાર્યોમાં થયેલો ખર્ચ જનરેટ કરતી કંપનીઓ, પરવાનાધારકો અને MTOA લાભાર્થીઓ પાસેથી શૂલ્ક દ્વારા વસૂલવામાં આવશે.

૮૧.૩ જનરેટિંગ કંપનીઓ, પરવાનાધારકો અને MTOA લાભાર્થીઓ પાસેથી વસૂલ કરવાના શૂલ્ક નીચેના ખર્ચને ધ્યાનમાં લઈને નક્કી કરવામાં આવશે:

- (ક) સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ
- (ખ) ઘસારો;
- (ગ) રિજનલ લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર (RLDC) ફી અને વેસ્ટર્ન રિજન પાવર કમિટી (WRPC) શૂલ્ક;
- (ઘ) ULDC અને SCADA અપગ્રેડેશન શૂલ્ક
- (ચ) લોન મૂડી પર વ્યાજ અને ફાઈનાન્સ શૂલ્ક અને ઈકિવટી પરના વળતર અને/અથવા રોકવામાં આવેલી મૂડી પરના વળતર;
- (છ) કાર્યકારી મૂડી પરનું વ્યાજ;
- બાદ
- (જ) બિન-પ્રશુલ્ક આવક;
- (ઝ) ઓપન એક્સેસ શૂલ્કમાંથી આવક.

એવી શરતે કે લોનની મૂડી પર ઘસારો, વ્યાજ અને ફાઈનાન્સ શૂલ્ક અને ઈકિવટી પર વળતર અને/અથવા રોજગારી પરના વળતર, કાર્યકારી મૂડી પરનું વ્યાજ અને SLDC માટે આ નિયમોના પ્રકરણ ૩ માં ઉલ્લેખિત જોગવાઈઓ અનુસાર માન્ય રાખવાના રહેશે.

આ ઉપરાંત એવી શરતે કે ટ્રુઈંગ અપ વખતે અગાઉના સમયગાળાની આવક/ખર્ચને ઓડિટેડ એકાઉન્ટ્સના આધારે, જે તે કેસ મુજબ, વિવેકપૂર્ણ તપાસને આધીન રહીને કમિશન દ્વારા મંજૂરી આપવામાં આવશે.

આ ઉપરાંત એવી શરતે કે કમિશનના આદેશના પરિણામે SLDC દ્વારા કોઈપણ પક્ષને તેની જવાબદારીઓ પૂરી કરવામાં નિષ્ફળતા બદલ અથવા નુકસાન માટે ચૂકવવાપાત્ર તમામ દંડ અને વળતર રિકવર કરવાની મંજૂરી આપવામાં આવશે નહીં, જ્યાં આ નિયમો હેઠળ ચૂકવાયેલ અથવા ચૂકવવાપાત્ર દંડ અને વળતરની અરજ સાથે કમિશનને સબમિટ કરવાની જરૂરી રહેશે.

૮૨ સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ

૮૨.૧ સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૪ના રોજ સમાપ્ત થતા છેલ્લા ૧૦ વર્ષના વાસ્તવિક ઓડિટેડ કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચની સરેરાશના આધારે મેળવવામાં આવશે, જેમાં જો કોઈ અસામાન્ય કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ હોય તો તેને બાદ કરાશે જે કમિશન દ્વારા વિવેકપૂર્ણ તપાસને આધિન રહેશે:

એવી શરતે કે આવા કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચની સરેરાશને ૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૮ ના રોજ સમાપ્ત થયેલા વર્ષ માટે સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવશે, અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૨૦, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૧-૨૨, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪ માટે સંબંધિત વૃદ્ધિ દરે વધારવામાં આવશે જેનાથી ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૪ના રોજ સમાપ્ત થતા બેઝ વર્ષ માટે કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ મેળવી શકાશે.

આ ઉપરાંત એવી શરતે કે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૨૦, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૧-૨૨, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪ માટે વૃદ્ધિ દરની ગણતરી (WEWPI) પર આધારિત સરેરાશ વાર્ષિક કુગાવાના ભારાંકને ધ્યાનમાં લઈને કરવામાં આવશે જે આર્થિક સલાહકાર, વાણિજ્ય અને ઉદ્યોગ મંત્રાલય, ભારત સરકારની કચેરી અને (WECPI) ઔદ્યોગિક કામદારો માટેના માસિક ગ્રાહક મૂલ્ય સૂચકાંકના આધારે મેળવેલા સરેરાશ વાર્ષિક કુગાવાના ભારાંક મુજબ સંબંધિત નાણાકીય વર્ષના માસિક જથ્થાબંધ ભાવાંક (સમગ્ર-ભારત) લેબર બ્યુરો, ભારત સરકાર અનુસાર દ્વારા સંબંધિત નાણાકીય વર્ષ માટે હશે.

૮૨.૨ નિયંત્રક સમયગાળાના nમા વર્ષ માટેનો સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ નીચે દર્શાવેલ સૂત્રના આધારે નક્કી કરવામાં આવશે:

$$O\&Mn = (R\&Mn + EMPn + A\&Gn) \times (1 - Xn) + ટર્મિનલ જવાબદારીઓ અને અન્ય એક સમયના ખર્ચ$$

જ્યાં,

R&Mn –SLDC ના nમાં વર્ષ માટે સમારકામ અને જાળવણી ખર્ચ;

EMPn –SLDCનો nમા વર્ષ માટે કર્મચારી ખર્ચ;

A&Gn -nમા વર્ષ માટે SLDC ના વહીવટી અને સામાન્ય ખર્ચ;

Xn -nમા વર્ષ માટે કાર્યક્ષમતા પરિબળ. જ્યાં સુધી કમિશન દ્વારા અભ્યાસ દ્વારા નિર્ધારિત ન થાય ત્યાં સુધી Xnનું મૂલ્ય શૂન્ય ગણવામાં આવશે;

એવી શરતે કે ટર્મિનલ જવાબદારીઓ અને અન્ય એક સમયના ખર્ચને વિવેકપૂર્ણ તપાસને આધિન વાસ્તવિક ધોરણે અલગથી મંજૂરી આપવામાં આવશે.

૮૨.૩ તેમાં એ સુનિશ્ચિત કરવું જોઈએ કે આવા તમામ મૂડીગત ખર્ચ અહીં ઉલ્લેખિત કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચનો હિસ્સો હોવો ન જોઈએ. ઉપરોક્ત ઘટકોની ગણતરી નીચે દર્શાવેલ રીતે કરવામાં આવશે:

$$(૧) R\&Mn = K * GFA * (1+Index Escn)$$

$$(૨) EMPn + A\&Gn = (EMPn-1 + A\&Gn-1) * (1+Index Escn)$$

જ્યાં,

અહીં 'K' એ નિયંત્રક સમયગાળા માટે R&M ખર્ચ અને એકંદર સ્થાયી અસ્કયામતો (GFA) વચ્ચેના સંબંધને સંચાલિત કરતો અચળ (% માં વ્યક્ત) છે. ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૪ ના રોજ કમિશન દ્વારા મંજૂર થયેલા છેલ્લાં દસ વર્ષો (અથવા ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૪ના રોજ ૧૦ વર્ષથી ઓછા સમય માટે કાર્યરત યુટિલિટીઝના કિસ્સામાં તમામ ઉપલબ્ધ વર્ષો) માટેના R&M ખર્ચ અને GFAના આધારે 'K' ની મૂલ્યની ગણતરી કરવામાં આવશે જે કમિશન દ્વારા તપાસ અને સંલગ્ન ગણવામાં આવતા અન્ય કોઈપણ પરિબળને આધિન હશે;

'GFA' એ nમા વર્ષની કુલ સ્થિર સંપત્તિનું ઓપનિંગ બેલેન્સ છે;

EMPn-૧ - તરત જ અગાઉના વર્ષ માટે SLDCનો કર્મચારી ખર્ચ;

A&Gn-૧- તરત જ અગાઉના વર્ષ માટે SLDCનું A&G

એવી શરતે કે નિયંત્રક સમયગાળાના પ્રથમ વર્ષ માટે EMPn-૧ અને A&Gn-૧ નો અર્થ બેઝ વર્ષ (નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪) એટલે કે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ પછીના વર્ષના કર્મચારી અને A&G ખર્ચ રહેશે જે નીચે દર્શાવેલ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે વૃદ્ધિ દરનો ઉપયોગ કરીને મેળવેલ છે.

ઈન્ડેક્સ Esc એટલે સંબંધિત વર્ષના અનુક્રમે WPI અને CPI ના વેઈટેજના આધારે ધ્યાનમાં લેવાતો સરેરાશ કુગાવો વધારો અને તેની નીચે પ્રમાણે ગણતરી કરવી:

$$\text{ઈન્ડેક્સ Escn} = \text{WECPI} * \text{CPIIn} + \text{WEWPI} * \text{WPIIn}$$

જ્યાં,

WECPI : CPI ઈન્ડેક્સનું વેઈટેજ અને;

WEWPI: WPI ઈન્ડેક્સનું ભારાંક;

'WPIIn' (% માં દર્શાવવામાં આવે છે)નો અર્થ છે nમા વર્ષ માટે આટલા વર્ષો દરમિયાન જથ્થાબંધ ભાવાંક (તમામ કોમોડિટીઝ)માં સરેરાશ વાર્ષિક કુગાવો.

'CPIIn' (%માં વ્યક્ત)નો અર્થ છે nમા વર્ષ માટે વર્ષો સુધી ગ્રાહક મૂલ્ય સૂચકાંક (ઔદ્યોગિક કામદારો)નો સરેરાશ વાર્ષિક કુગાવો.

નોંધ: CPI અને WPI ગણતરી માટેનો સ્ત્રોત નીચે મુજબ છે:

આર્થિક સલાહકારની કચેરી, વાણિજ્ય અને ઉદ્યોગ મંત્રાલય, ભારત સરકાર {બેઝ વર્ષ: ૨૦૧૧-૧૨ શ્રેણી} મુજબ જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંકો;

લેબર બ્યૂરો, ભારત સરકાર મુજબ ઔદ્યોગિક કામદારો માટે ગ્રાહક મૂલ્ય સૂચકાંક (સમગ્ર ભારત) {બેઝ વર્ષ: ૨૦૦૧=૧૦૦}

આ ઉપરાંત એવી શરતે કે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે અને સંપૂર્ણ નિયંત્રક સમયગાળા માટે એટલે કે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૭-૨૮, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૮-૨૯, અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૯-૩૦ માટે વૃદ્ધિ દરની ગણતરી જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંક (WPI) માટે (WEWPI) ભારાંક ની ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૪ ના રોજ

પૂરા થતા છેલ્લા દસ વર્ષના વાર્ષિક કુગાવાના ૧૦-વર્ષની સરેરાશના આધારે અને ગ્રાહક મૂલ્ય સૂચકાંક (CPI) માટે માર્ચ ૩૧, ૨૦૨૪ ના રોજ સમાપ્ત થતા છેલ્લા દસ વર્ષમાં વાર્ષિક કુગાવાના ૧૦-વર્ષની સરેરાશને (WECPI) વેઈટેજ પરથી કરવામાં આવશે.

એવી શરતે કે નિયંત્રક સમયગાળાના કોઈપણ ચોક્કસ વર્ષ માટે કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચના ધોરણોના ટૂંકગાળા અપમાં વૃદ્ધિ દરની ગણતરી (WEWPI) ભારાંકને છેલ્લા દસની વાર્ષિક કુગાવાના ૧૦-વર્ષની મૂલિંગ સરેરાશને ધ્યાનમાં લઈને કરવામાં આવશે જેમાં જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંક (WPI) અને (WECPI) માટેના ટૂ-અપ વર્ષને ધ્યાનમાં લેવાશે અને ગ્રાહક મૂલ્ય સૂચકાંક (CPI) માટે છેલ્લા દસ વર્ષના વાર્ષિક કુગાવાના ૧૦-વર્ષની મૂલિંગ સરેરાશને (WECPI) વેઈટેજ સાથે ગણતરીમાં લેવાશે.

નોંધ:

૧. SLDC માટે, WECPI:WEWPI ને કોઈપણ પ્રકારની અસાધારણતા દૂર કર્યા પછી છેલ્લા ૧૦ ટૂ-અપ વર્ષના વાસ્તવિક કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવશે.
૨. કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચને નોર્મેટિવ બેસિસ પર મંજૂરી આપવામાં આવશે અને માત્ર જથ્થાબંધ ભાવાંક અને ગ્રાહક મૂલ્ય સૂચકાંકમાં તફાવતના હિસાબે ટૂ-અપ કરવામાં આવશે.
૩. વેતનમાં ફેરફારની જો કોઈ અસર હોય તો, તે દસ્તાવેજ પુરાવા અને અરજદાર દ્વારા સોંપાયેલા વાજબીપણાના આધારે, કોઈપણ વર્ષ માટે ટૂ-અપ સમયે ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે. વેતન સુધારણા ખર્ચની જોગવાઈ ટૂ-અપ સમયે વાસ્તવિક ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવશે નહીં, માત્ર વાસ્તવમાં થયેલા ખર્ચને જ ગણવામાં આવશે.
૪. કોઈપણ અસાધારણ ખર્ચ અથવા વેતનમાં ફેરફાર સિવાયના વાસ્તવિક અને નોર્મેટિવ કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચમાં કોઈપણ ફેરફાર આ નિયમનોમાં નિર્દિષ્ટ ફેમવર્ક મુજબ કાર્યક્ષમતાના લાભો અથવા નુકસાનની વહેંચણીને આધિન રહેશે.
૫. અંદાજના હેતુસર નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬ માટે મેળવેલા સમાન ઈન્ડેક્સ Escn મૂલ્યનો ઉપયોગ નિયંત્રક સમયગાળાના તમામ વર્ષો માટે કરવામાં આવશે. જોકે, કોઈપણ ચોક્કસ વર્ષના ટૂ-અપ સમયે, કમિશન ટૂ-અપ વર્ષ સહિત પાછલા દસ વર્ષોમાં WPI અને CPIના વાસ્તવિક મૂલ્યોને ધ્યાનમાં લેશે.

૮૩ બિન-પ્રશુલ્ક આવક

૮૩.૧ કમિશન દ્વારા મંજૂર કરાયેલી SLDC સંબંધિત બિન-ટેરિફ આવકની રકમ SLDC ના શૂલ્ક નક્કી કરવા માટે એકંદર મૂલ્ય જરૂરિયાતમાંથી બાદ કરવામાં આવશે:

એવી શરતે કે SLDC કમિશનને સમયાંતરે નિર્ધારિત કરેલા ફોર્મમાં તેના બિન-પ્રશુલ્ક આવકની આગાહીની સંપૂર્ણ વિગતો સોંપશે.

૮૩.૨ બિન-પ્રશુલ્ક આવક હેઠળ ધ્યાનમાં લેવામાં આવનાર વિવિધ હેડની સૂચક યાદી નીચે મુજબ છે::

- (ક) જમીન અથવા ઈમારતોના ભાડાની આવક;
- (ખ) ભંગારના વેચાણમાંથી થતી આવક;
- (ગ) સપ્લાયર્સ/કોન્ટ્રાક્ટરોને એડવાન્સ પર વ્યાજ;
- (ઘ) સ્ટાફ ક્વાર્ટરનું ભાડું;
- (ચ) કોન્ટ્રાક્ટરો પાસેથી મળતું ભાડું;
- (છ) સંપર્કકર્તાઓ અને અન્ય લોકો પાસેથી ભાડાના શુલ્કમાંથી આવક;
- (જ) વીમા દાવાની રસીદમાંથી આવક;
- (ઝ) સુનિશ્ચિત અને સિસ્ટમ કામગીરી શુલ્ક;
- (ટ) પરચુરણ રસીદો જેમ કે અરજી ફી વગેરે.;
- (ઠ) ભૌતિક ચકાસણી પર અધિક જણાઈ આવ્યું હોય;
- (ડ) રોકાણો, ફિક્સ અને કોલ ડિપોઝિટ અને બેંક બેલેન્સ પરનું વ્યાજ;

- (ઢ) વાર્ષિક હિસાબો મુજબ ગ્રાન્ટ, સબસિડી વગેરેમાંથી વિલંબિત આવક;
- (ત) અગાઉના સમયગાળાની આવક,
- (થ) કોઈપણ અન્ય બિન-પ્રશુલ્ક આવક;

SLDCની ઈકિવટી પરના વળતરમાંથી થયેલા રોકાણોમાંથી મેળવેલા વ્યાજ/ડિવિડન્ડ બિન-પ્રશુલ્ક ઇન્કમમાં સામેલ કરવામાં આવશે નહીં.

૮૪ RLDC ફી અને WRPC શૂલ્ક

૮૪.૧ CERC દ્વારા સમયાંતરે જારી કરાયેલા સંબંધિત આદેશો અનુસાર SLDC દ્વારા ચૂકવવાપાત્ર RLDC ફી અને શૂલ્ક કમિશન દ્વારા મંજૂર કરાયેલ ફી અને શૂલ્ક દ્વારા SLDC ને વસૂલ કરવાની મંજૂરી આપવામાં આવશે.

૮૪.૨ SLDC એ ટૂંઈંગ અપ સમયે આવા શૂલ્કની ચુકવણી માટે દસ્તાવેજ પુરાવા રજૂ કરવા પડશે:

એવી શરતે કે માન્ય RLDC ફી અને શૂલ્ક અને WRPC શૂલ્ક અને જે ખરેખર SLDC દ્વારા ચૂકવવામાં આવે છે તે વચ્ચેના કોઈપણ તફાવતને ઓડિટેડ એકાઉન્ટ્સ મુજબ ટુ-અપ દરમિયાન ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે, જે કમિશન દ્વારા વિવેકપૂર્ણ તપાસ અને યોગ્ય ગણવામાં આવતા અન્ય કોઈપણ પરિબળને આધિન રહેશે.

૮૫ ULDC અને SCADA અપગ્રેડેશન શૂલ્ક

૮૫.૧ CERC/WRLDC/WRPC દ્વારા સમયાંતરે જારી કરાયેલા વેસ્ટર્ન રિજનમાં ULDC સ્કીમ માટેના સંબંધિત આદેશો અનુસાર SLDC દ્વારા ચૂકવવાપાત્ર ULDC શૂલ્ક કમિશન દ્વારા મંજૂર થયેલી ફી અને શૂલ્ક દ્વારા SLDC દ્વારા રિકવર કરવાની મંજૂરી આપવામાં આવશે.

૮૫.૨ હાર્ડવેર અથવા સોફ્ટવેરને લગતા SCADA અપગ્રેડેશન શૂલ્ક માટે કરવામાં આવેલ કોઈપણ ખર્ચ SLDC મારફત કમિશન દ્વારા મંજૂર કરાયેલ ફી અને શૂલ્ક દ્વારા રિકવર કરવાની મંજૂરી આપવામાં આવશે.

૮૫.૩ SLDC એ ટૂંઈંગ અપ સમયે આવા શૂલ્કની ચુકવણી માટે દસ્તાવેજ પુરાવા રજૂ કરવાના રહેશે.

૮૬ SLDC ફી અને શૂલ્ક નક્કી કરવા

૮૬.૧ કમિશનને જ્યારે સંતોષ થાય કે તેના દ્વારા માંગવામાં આવેલી તમામ માહિતી અને સ્પષ્ટતા રજૂ કરવામાં આવી છે અને સંબંધિત તમામ પક્ષકારોને પૂરતી તક આપવામાં આવી છે, ત્યારે કમિશન અંદાજિત ખર્ચ પર યોગ્ય ઓડર આપશે અને જનરેટ કરતી કંપનીઓ, પરવાના ધારકો અને MTOA લાભાર્થીઓ પાસેથી રિકવરને પાત્ર ફી અને શૂલ્ક નક્કી કરશે.

૮૬.૨ કમિશન દ્વારા નિર્ધારિત ફી અને શૂલ્ક આગામી રિવિઝનની મંજૂરી સુધી માન્ય રહેશે.

૮૬.૩ SLDC દ્વારા ફી અને શૂલ્ક નક્કી કરવા માટે કરવામાં આવેલ અરજના આધારે આ નિયમનના પ્રકરણ ૨ અનુસાર ગ્રીડ કનેક્શન ફી સાથે SLDC ફી અને શૂલ્ક કમિશન દ્વારા નક્કી કરવામાં આવશે.

૮૬.૪ આવી ફીમાંથી થતી આવકને ત્યાર પછીના વર્ષોમાં વાર્ષિક નિશ્ચિત શૂલ્કના ફેરફાર માટે ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે, સિવાય કે તે LDC રેવલ્યુઅમેન્ટ ફંડનો ભાગ બને.

૮૬.૫ ગ્રિડના ઓપન એક્સેસ યુઝર્સ જે કેસ હોય તે મુજબ કમિશન દ્વારા નિર્ધારિત કરવામાં પ્રમાણે ઉપરોક્ત શૂલ્ક ચૂકવવા પડશે.

૮૭ SLDC શૂલ્કનું બિલિંગ અને કલેક્શન

૮૭.૧ SLDCએ નીચેના સૂત્રોના આધારે આગલા મહિનાના છેલ્લા દિવસ પછી સાત દિવસની અંદર દરેક બિલિંગ મહિના માટે જનરેટિંગ કંપનીઓ, પરવાના ધારકો અને MTOA લાભાર્થીના જરૂરી માસિક બિલો પૂરા પાડવાના રહેશે.

એક મહિના માટે ચૂકવવાપાત્ર SLDC શૂલ્ક = (SC/૧૨) * (ACi/SACi) જ્યાં,

SC = વર્ષ માટે મંજૂર કરાયેલ SLDC કુલ આવકની જરૂરિયાત;

ACi = જનરેટિંગ સ્ટેશન્સ/લોંગ ટર્મના કિસ્સામાં વાસ્તવિક ઇન્સ્ટોલ્ડ કેપેસિટી અને સેલર્સ /એગ્રીગેટર્સ ફાળવાયેલી કેપેસિટીના કિસ્સામાં મિડિયમ ટર્મ કોન્ટ્રાક્ટ્સ કેપેસિટી અને વિતરણ પરવાનાધારક લોંગ ટર્મ કોન્ટ્રાક્ટ્સ કેપેસિટીના કિસ્સામાં કોન્ટ્રાક્ટ્સ ક્ષમતા/'i' મહિના માટે

SACi = વીજ ઉત્પાદન મથક (ગુજરાતની અંદર)ના કિસ્સામાં વાસ્તવિક સ્થાપિત કેપેસિટીનો સરવાળો, વેચાણકર્તાઓના કિસ્સામાં લાંબા ગાળાના અને મધ્યમ ગાળાના કરારની ક્ષમતા, વિતરણ પરવાનાના કિસ્સામાં એકંદર ફાળવેલ ક્ષમતા અને કરારની ક્ષમતા અને ખરીદનારના કિસ્સામાં લાંબા ગાળાની કરાર ક્ષમતા 'i' મહિના માટે.

૮૭.૨ જનરેટિંગ કંપનીઓ, પરવાના ધારકો અને MTOA લાભાર્થીઓએ બિલની પ્રાપ્તિની તારીખના પંદર (૧૫) દિવસની અંદર બાકી રકમની SLDCને ચૂકવણી કરવી પડશે.

૮૭.૩ નિયત તારીખની અંદર ચૂકવણી કરવામાં ન આવે તો એક વર્ષના SBI MCLRથી ઉપરના એકસો પચાસ બેસિસ પોઈન્ટના દરે દંડાત્મક વ્યાજ અથવા SBI દ્વારા સમયાંતરે જાહેર કરવામાં આવેલ કોઈપણ રિપ્લેસમેન્ટ ૧ વર્ષના સમયગાળા માટે લાગુ પડે છે, જે સંબંધિત નાણાકીય વર્ષની ૧લી એપ્રિલના રોજ લાગુ થાય તે રીતે અનપેઈડ રકમ પર ચૂકવવાપાત્ર રહેશે.

૮૭.૪ જનરેટિંગ કંપનીઓ, પરવાનાધારક અને MTOA લાભાર્થીઓ કાનૂની ચૂકવણી સિવાયની અન્ય તમામ ચૂકવણીઓ પર અગ્રતાના ધોરણે SLDC શૂલ્કની ચૂકવણીની વ્યવસ્થા કરશે.

૮૮ ગ્રિડ સાથે જોડાણ માટેની અરજી

૮૮.૧ જનરેટિંગ કંપનીઓ, પરવાનાધારકો અને અન્ય લાભાર્થીઓ કે જેને ગ્રીડની એક્સેસની જરૂર હોય, તેમણે વાર્ષિક ટેરિફ ઓર્ડરમાં કમિશન દ્વારા નિર્ધારિત ફી સાથે ગુજરાત ઈલેક્ટ્રિસિટી રેગ્યુલેટરી કમિશન (આંતરરાજ્ય ઓપન એક્સેસની શરતો અને નિયમો) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૧ અનુસાર SLDCને અરજી સબમિટ કરવાની રહેશે.

૮૮.૨ અરજીની ચકાસણી કર્યા પછી અને અરજીમાં આપવામાં આવેલી માહિતીની સંપૂર્ણતા અને ખરાઈથી સંતુષ્ટ થયા પછી SLDC અરજીની સ્વીકૃતિ અંગે અરજદારને યોગ્ય રીતે જાણ કરીને SLDC રેકૉર્ડ્સમાં અરજીની નોંધણી કરશે.

૮૯ LDC ડેવલપમેન્ટ ફંડ

૮૯.૧ SLDC દ્વારા દાખલ કરવામાં આવેલી પિટિશન પર કમિશન SLDCને આવા હેતુઓ માટે અને આવકના આવા સ્ત્રોતોમાંથી અલગ ડેવલપમેન્ટ ફંડ બનાવવા અને જાળવવા માટે તેને જે યોગ્ય લાગે તેની પરવાનગી આપી શકે છે.

૮૯.૨ SLDC એ LDC ડેવલપમેન્ટ ફંડમાં ઉપલબ્ધ નાણાનો ઉપયોગ નવી મિલકતો બનાવવા માટે, મિલકતોના નિર્માણમાં નિર્ધારિત ઈકિવટી હિસ્સાને પહોંચી વળવા, નાણાકીય સંસ્થાઓ પાસેથી લોન એકત્ર કરવા માટે માર્જિન મની અને R&D પ્રોજેક્ટ્સના ભંડોળ માટે ઉપયોગ કરવા માટે હકદાર રહેશે.

૮૯.૩ LDC ડેવલપમેન્ટ ફંડનો ઉપયોગ કમિશન દ્વારા મંજૂર થયેલા વાર્ષિક શૂલ્કમાં અથવા ફી અને શૂલ્ક માટે અરજી કરતી વખતે અનુમાનિત ન હોય તેવા આકસ્મિક ખર્ચને પહોંચી વળવા સિવાય કાર્યક્ષમ પાવર સિસ્ટમ કામગીરી માટે જરૂરી ગણવામાં આવે તે મુજબ ઘટને પહોંચી વળવા સિવાય મહેસૂલ ખર્ચ માટે ઉપયોગમાં લેવાશે નહીં. જો કે, ઉપરોક્ત ભંડોળમાંથી આવા ઉપાડની રકમ ટ્રુઈંગ અપ સમયે સંબંધિત હેડ હેઠળ કમિશન દ્વારા મંજૂર કરાયેલા ખર્ચમાંથી વસૂલવામાં આવશે.

૮૯.૪ LDC ડેવલપમેન્ટ ફંડમાં જમા કરાયેલા નાણાંમાંથી SLDC દ્વારા બનાવવામાં આવેલી કોઈપણ ઈકિવટી પર વળતર, લોન પર વ્યાજ અને ગ્રાન્ટના કિસ્સામાં સમાન સિદ્ધાંતો પર ઘસારાને હકદાર રહેશે નહીં. SLDCએ આવી મિલકતોની વિગતો CAPEX યોજનામાં સબમિટ કરવાની રહેશે.

૮૯.૫ મૂડી ખર્ચ હાથ ધરવાના હેતુ માટે ઉપયોગ કર્યા પછી LDC ડેવલપમેન્ટ ફંડમાં ઉપલબ્ધ કોઈપણ મૂડી ખર્ચ માટે SLDC દ્વારા યોગ્ય વ્યાજ ધરાવતા સાધનોમાં, ખાસ કરીને સરકારી સિક્યોરિટીઝમાં રોકાણ કરવામાં આવશે અને તે બજાર સાથે જોડાયેલી પ્રોડક્ટ્સ હોવી જોઈએ નહીં જેને ખાસ હેતુ બિનઉપયોગી ભંડોળનો યોગ્ય ઉપયોગ કરવાનો રહેશે.

એવી શરતે કે આ રોકાણો દ્વારા પ્રાપ્ત થતી આવક બિન-ટેરિફ આવકના ભાગ રૂપે લાભાર્થીઓને આપવામાં આવશે.

એવી શરતે કે SLDC દ્વારા યોગ્ય વ્યાજ ધરાવતા સાધનોમાં વધારાનું ભંડોળ રોકાણ કરવામાં ન આવ્યું હોય, તો વર્ષ માટે લાગુ પડતા વેઈટેડ સરેરાશ બેંક રેટ પર ગણતરી કરાયેલ પ્રમાણભૂત વ્યાજની આવક, SLDCની બિન-પ્રશુલ્ક આવક હેઠળ સમાવવામાં આવશે.

૮૯.૬ SLDC, LDC ડેવલપમેન્ટ ફંડમાં એકઠી થયેલી રકમ અને ભંડોળ જ્યાંથી પ્રાપ્ત થયું હોય તે સોર્સના બ્રેકઅપ સાથે સબમિટ કરશે. કમિશન દર વર્ષે LDC ડેવલપમેન્ટ ફંડની સમીક્ષા કરશે અને જરૂરી હોય તો ફંડના અસરકારક ઉપયોગ માટે SLDCને નિર્દેશો જારી કરશે.

પ્રકરણ ૭: વિતરણ (ડિસ્ટ્રીબ્યુશન) વાયર્સ બિઝનેસ

૯૦ લાગુ પાડવા બાબત

૯૦.૧ આ પ્રકરણમાં સમાવિષ્ટ રેગ્યુલેશન્સ ડિસ્ટ્રીબ્યુશન સિસ્ટમના વપરાશકર્તા દ્વારા વિતરણ લાઈસન્સધારકના વિતરણ વાયરના ઉપયોગ માટે ચૂકવવાપાત્ર ટેરિફના નિર્ધારણને લાગુ પડશે.

૯૧ વિતરણ વાયર વ્યવસાય માટે એકંદર મહેસૂલી જરૂરીયાતના ઘટકો

૯૧.૧ ડિસ્ટ્રીબ્યુશન લાઈસન્સધારકના ડિસ્ટ્રીબ્યુશન વાયર બિઝનેસ માટે વ્હીલિંગ શૂલ્ક કમિશન દ્વારા મંજૂર થયા મુજબ રહેશે અને નિયંત્રક સમયગાળાના સંબંધિત વર્ષો માટે એકંદર મહેસૂલી જરૂરીયાતની વસૂલાત પ્રદાન કરશે, જેમાં નીચેનાનો સમાવેશ થશે:

- (ક) ઘસારો;
 - (ખ) લોન મૂડી પર વ્યાજ અને ફાઈનાન્સ શૂલ્ક અને ઈક્વિટી પરના વળતર અને/અથવા લગાવેલી મૂડી પર વળતર;
 - (ગ) કાર્યકારી મૂડી પરનું વ્યાજ અને વિતરણ સિસ્ટમના યુઝર્સની થાપણો;
 - (ઘ) સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ;
 - (ચ) આકસ્મિક અનામતમાં યોગદાન, જો કોઈ હોય તો;
- બાદ:
- (છ) બિન-પ્રશુલ્ક આવક; અને
 - (જ) આ નિયમનોમાં ઉલ્લેખ કરાયેલી હદ સુધી અન્ય ધંધામાંથી આવક;
 - (ઝ) સમાન વિતરણ લાઈસન્સધારકો પાસેથી વીજ પુરવઠો મેળવતા રિટેલ ગ્રાહકો સિવાયના વિતરણ પ્રણાલીના વપરાશકર્તાઓ દ્વારા ચૂકવવાપાત્ર વ્હીલિંગ શૂલ્કમાંથી આવક.

એવી શરતે કે લોનની મૂડી પર ઘસારો, વ્યાજ અને ફાઈનાન્સ શૂલ્ક અને ઈક્વિટી પર વળતર અને/અથવા કાર્યરત મૂડી પરના વળતર અને ડિસ્ટ્રીબ્યુશન વાયર બિઝનેસ માટે કાર્યકારી મૂડી અને રીટર્ન પરના વ્યાજને આ નિયમોના પ્રકરણ ૩ માં ઉલ્લેખિત જોગવાઈઓ અનુસાર મંજૂરી આપવામાં આવશે:

આ ઉપરાંત એવી શરતે કે જો તે અગાઉના સમયગાળામાં આવક/ખર્ચને વાસ્તવિક ધોરણે, જે તે કેસ પ્રમાણે આધિન હોય તો ઓડિટેડ એકાઉન્ટ્સના આધારે ટુ-અપ કરતી વખતે કમિશન દ્વારા જરૂરી ચકાસણી બાદ અગાઉના સમયગાળાની આવક/ખર્ચની મંજૂરી આપવામાં આવશે.

એવી શરતે કે કમિશનના આદેશોના પરિણામ સ્વરૂપે કોઈપણ કાર્યક્ષમતાના ધોરણોને પૂર્ણ કરવામાં નિષ્ફળતા બદલ અથવા નુકસાન માટે કોઈપણ પક્ષને પરવાનાધારક દ્વારા ચૂકવવાપાત્ર તમામ દંડ અને વળતર એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત દ્વારા વસૂલાત કરવાની મંજૂરી આપવામાં આવશે નહીં: જ્યાં દંડ અને વળતરની વિગતો ચૂકવવામાં આવે અથવા ચૂકવવાપાત્ર હોય તો, આ નિયમન હેઠળની અરજી કમિશનને સબમિટ કરવાની જરૂર રહેશે:

એવી શરતે કે વિતરણ લાઈસન્સધારકના વ્હીલિંગ શૂલ્ક આ નિયમોના પ્રકરણ ૨ અનુસાર વિતરણ લાઈસન્સધારક દ્વારા કરવામાં આવેલા ટેરિફના નિર્ધારણ માટેની અરજીના આધારે કમિશન દ્વારા નક્કી કરવામાં આવશે:

એવી શરતે કે વ્હીલિંગ શૂલ્ક વિતરણ પ્રણાલીના ઉપયોગકર્તા પાસેથી વસૂલાતના હેતુ માટે, રૂપિયા/kWh અથવા રૂપિયા/kVAh અથવા રૂપિયા/kW/મહિનો અથવા રૂપિયા/kVA/મહિનાના સંદર્ભમાં, અથવા કમિશન દ્વારા સમયાંતરે નિર્ધારિત કોઈપણ ડિનોમિનેશનમાં નક્કી કરી શકાય છે.

આ ઉપરાંત એવી શરતે કે LT વોલ્ટેજ, HT વોલ્ટેજ અને EHT વોલ્ટેજ માટે વ્હીલિંગ શૂલ્ક જેમ નક્કી થશે તે રીતે અલગથી નક્કી કરવામાં આવશે:

એવી શરતે કે ડીમ્ડ ડિસ્ટ્રીબ્યુશન પરવાનાધારકના કિસ્સામાં, જેના ટેરિફ આ નિયમોની અસરકારકતાની તારીખ સુધી કમિશન દ્વારા નક્કી કરવાની બાકી છે, તેમાં કમિશન સીલિંગ વ્હીલિંગ શૂલ્ક નક્કી કરી શકે છે જે કમિશનને યોગ્ય લાગે તે રીતે આવા ડીમ્ડ ડિસ્ટ્રીબ્યુશન પરવાનાધારક દ્વારા વસૂલવામાં આવી શકે છે.

૯૨ કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ:

૯૨.૧ કામગીરી અને જાળવણી ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૪ના રોજ સમાપ્ત થતા છેલ્લા દસ વર્ષના વાસ્તવિક ઓડિટેડ કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચની સરેરાશના આધારે મેળવવામાં આવશે, તેમાં જો કોઈ અસામાન્ય કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ હોય તો તે બાદ રહેશે, જે કમિશન દ્વારા વિવેકપૂર્ણ તપાસને આધિન હશે:

એવી શરતે કે આવા કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચની સરેરાશને ૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૮ના રોજ સમાપ્ત થયેલા વર્ષ માટે સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવશે, અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૨૦, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૧-૨૨, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪ માટે માર્ચ ૩૧, ૨૦૨૪ ના રોજ સમાપ્ત થતા આધાર વર્ષ માટે કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ નક્કી કરવા માટે સંબંધિત વૃદ્ધિ દરે વધારવામાં આવશે;

એવી શરતે કે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૨૦, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૧-૨૨, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪ માટે વૃદ્ધિ દરની ગણતરી જે તે નાણાકીય વર્ષ માટે માસિક જથ્થાબંધ ભાવાંક પરથી સરેરાશ વાર્ષિક કુગાવાની સામે (WEWPI) ભારાંક પરથી ગણતરી કરાશે જે આર્થિક સલાહકારની કચેરી, વાણિજ્ય અને ઉદ્યોગ મંત્રાલય, ભારત સરકાર દ્વારા નક્કી કરાયું હોય અને સંબંધિત નાણાકીય વર્ષ માટે ઈન્ડસ્ટ્રીયલ વર્કર્સ (ઓલ ઈન્ડિયા) માટે ગ્રાહક મૂલ્ય સૂચકાંકના આધારે મેળવેલા સરેરાશ વાર્ષિક કુગાવાના ભારણ મુજબ મેળવેલા (WECPI) ભારાંકની ગણતરી કરાશે જે (અખિલ ભારતીય) લેબર બ્યુરો, ભારત સરકાર મુજબ રહેશે.

૯૨.૨ નિયંત્રક સમયગાળાના નમા વર્ષ માટેના સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ નીચે દર્શાવેલ સૂત્રના આધારે નક્કી કરવામાં આવશે:

કામગીરી અને જાળવણી $n = (R\&Mn + EMPn + A\&Gn) \times (1 - Xn) + \text{ટર્મિનલ જવાબદારીઓ અને અન્ય વન ટાઈમ ખર્ચ જ્યાં,}$

$R\&Mn$ – ડિસ્ટ્રિબ્યુશન વાયર બિઝનેસના નમા વર્ષ માટે સમારકામ અને જાળવણી ખર્ચ;

$EMPn$ – નમા વર્ષ માટે વિતરણ વાયર બિઝનેસની કર્મચારી ખર્ચ;

$A\&Gn$ – નમા વર્ષ માટે વિતરણ વાયર ધંધાના વહીવટી અને સામાન્ય ખર્ચ;

Xn - નમા વર્ષ માટે કાર્યક્ષમતા પરિબળ. Xn નું મૂલ્ય જ્યાં સુધી કમિશન દ્વારા અભ્યાસ દ્વારા નિર્ધારિત ન થાય ત્યાં સુધી શૂન્ય તરીકે ગણવામાં આવશે.

એવી શરતે કે ટર્મિનલ જવાબદારીઓ અને અન્ય એક-વખતના ખર્ચને વિવેકપૂર્ણ તપાસને આધિન વાસ્તવિક ધોરણે અલગથી મંજૂરી આપવામાં આવશે.

૯૨.૩ અહીં સુનિશ્ચિત કરવાનું રહેશે કે આવા તમામ મૂડીગત ખર્ચ અહીં ઉલ્લેખિત કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચનો ભાગ ન હોવો જોઈએ. ઉપરોક્ત ઘટકોની ગણતરી નીચે દર્શાવેલી રીતે કરવામાં આવશે:

$$(૧) \quad R\&Mn = K * GFA * (1 + \text{Index Escn})$$

$$(૨) \quad EMPn + A\&Gn = (EMPn-1 + A\&Gn-1) * (1 + \text{Index Escn})$$

જ્યાં,

'K' એ નિયંત્રક સમયગાળા માટે R&M ખર્ચ અને એકંદર સ્થાયી અસ્કયામતો (GFA) વચ્ચેના સંબંધને સંચાલિત કરતો એક અચળ (%) માં વ્યક્ત છે. ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૪ ના રોજ મંજૂર થયેલા છેલ્લા દસ વર્ષ (અથવા ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૪ ના રોજ ૧૦ વર્ષથી ઓછા સમય માટે કાર્યરત યુટિલિટીઝના કિસ્સામાં તમામ ઉપલબ્ધ વર્ષો) માટેના R&M ખર્ચ અને GFAના આધારે 'K' ની કિંમત ગણવામાં આવશે જે કમિશનની વિવેકપૂર્ણ તપાસ અને કમિશન દ્વારા સંબંધિત ગણવામાં આવતા અન્ય કોઈપણ પરિબળને આધિન હશે;

'GFA' એ નમા વર્ષની એકંદર સ્થાયી અસ્કયામતોનું ઓપનિંગ બેલેન્સ છે;

$EMPn-1$ - તુરંત અગાઉના વર્ષ માટે વિતરણ વાયર વ્યવસાયનો કર્મચારી ખર્ચ;

$A\&Gn-1$ - તરત જ અગાઉના વર્ષ માટે વિતરણ વાયર ધંધાનો A&G;

એવી શરતે કે નિયંત્રક સમયગાળાના પ્રથમ વર્ષ માટે $EMPn-1$ અને $A\&Gn-1$ નો અર્થ બેઝ વર્ષ (નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪) એટલે કે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ પછીના વર્ષના કર્મચારી અને A&G ખર્ચ થશે જે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે વૃદ્ધિ દરનો ઉપયોગ કરીને મેળવેલ છે.

ઈન્ડેક્સ Esc એટલે સંબંધિત વર્ષના અનુક્રમે WPI અને CPI ના વેઈટેજના આધારે ધ્યાનમાં લેવાતી સરેરાશ કુગાવાની વૃદ્ધિ અને તેની ગણતરી નીચે પ્રમાણે કરવાની રહેશે.

$$\text{ઈન્ડેક્સ Escn} = \text{WECPI} * \text{CPIIn} + \text{WEWPI} * \text{WPIIn}$$

જ્યાં,

WECPI: CPI ઈન્ડેક્સનું ભારાંક અને;

WEWPI: WPI ઈન્ડેક્સનું ભારાંક;

‘WPIIn’ (%માં દર્શાવવામાં આવે છે)નો અર્થ જથ્થાબંધ ભાવાંક (તમામ કોમોડિટીઝ) ની nમા વર્ષ માટેના વર્ષોમાં સરેરાશ વાર્ષિક કુગાવો.

‘CPIIn’ (% માં વ્યક્ત)નો અર્થ થાય છે ગ્રાહક મૂલ્ય સૂચકાંક (ઔદ્યોગિક કામદારો) ની સરેરાશ વાર્ષિક કુગાવો nમા વર્ષ માટે.

નોંધ: CPI અને WPI ગણતરી માટેનો સ્ત્રોત નીચે મુજબ છે:

આર્થિક સલાહકારની કચેરી, વાણિજ્ય અને ઉદ્યોગ મંત્રાલય, ભારત સરકાર {બેઝ વર્ષ: ૨૦૧૧-૧૨ શ્રેણી} મુજબ જથ્થાબંધ ભાવાંક;

લેબર બ્યૂરો, ભારત સરકાર મુજબ ઔદ્યોગિક કામદારો માટે ગ્રાહક મૂલ્ય સૂચકાંક (સમગ્ર ભારત) {બેઝ વર્ષ: ૨૦૦૧=૧૦૦}

એવી શરતે કે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે અને સંપૂર્ણ નિયંત્રક સમયગાળા માટે, એટલે કે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૭-૨૮, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૮-૨૯, અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૯-૩૦ માટે વૃદ્ધિ દરની ગણતરી (WEWPI) દ્વારા કરવામાં આવશે જે જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંક (WPI) માટે ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૪ ના રોજ પૂરા થતા છેલ્લા દસ વર્ષના વાર્ષિક કુગાવાના ૧૦-વર્ષની સરેરાશ અને (WECPI)ની ગણતરી ગ્રાહક મૂલ્ય સૂચકાંક (CPI) માટે માર્ચ ૩૧, ૨૦૨૪ના સમાપ્ત થતા છેલ્લા દસ વર્ષમાં સમાપ્ત થતા વાર્ષિક કુગાવાના ૧૦-વર્ષની સરેરાશને પરથી કરવામાં આવશે.

આ ઉપરાંત એવી શરતે કે નિયંત્રક સમયગાળાના કોઈપણ ચોક્કસ વર્ષ માટે કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચના ધોરણોના ટૂંકાગ-અપમાં વૃદ્ધિ દરની ગણતરી (WEWPI) ભારાંકને જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંક (WPI) માટે છેલ્લા દસની વાર્ષિક કુગાવાના ૧૦ વર્ષની ચલ સરેરાશને ધ્યાનમાં લઈને કરવામાં આવશે અને ગ્રાહક મૂલ્ય સૂચકાંક (CPI) સાથે ટૂંકાગ વર્ષ સહિત છેલ્લા દસ વર્ષના વાર્ષિક કુગાવાના ૧૦-વર્ષની મૂલિંગ સરેરાશને (WECPI) વેઈટેજના ટૂંકાગ સાથે કરવામાં આવશે.

નોંધ:-

- (ક) WECPI:WEWPI ને કોઈપણ પ્રકારની અસાધારણતા દૂર કર્યા પછી છેલ્લા ૧૦ ટૂંકાગ વર્ષના વાસ્તવિક કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ (અથવા 10 વર્ષથી ઓછા સમયના વ્હીલિંગ વ્યવસાયને સ્થિર કર્યા હોય તેવા વિતરણ લાયસન્સોના કિસ્સામાં વાસ્તવિક ઉપલબ્ધ O&M ખર્ચ) મુજબ ગણવામાં આવે છે.
- (ખ) નવા વિતરણ પરવાનાધારકોના વ્હીલિંગ વ્યવસાય માટે WECPI: WEWPI કેસ દર કેસના આધારે કમિશન દ્વારા નક્કી કરવામાં આવશે.
- (ગ) કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચને પ્રમાણભૂત ધોરણે મંજૂરી આપવામાં આવશે અને માત્ર જથ્થાબંધ ભાવાંક અને ગ્રાહક મૂલ્ય સૂચકાંકમાં ફેરફારના હિસાબમાં જ ખરા રહેશે.
- (ઘ) વેતનમાં ફેરફારની કોઈ અસર હોય તો તે દસ્તાવેજ પુરાવા અને અરજદાર દ્વારા સોંપવાના વાજબીતાના આધારે, કોઈપણ વર્ષ માટે ટૂંકાગના સમયે ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે. વેતનમાં ફેરફાર ખર્ચની જોગવાઈ ટૂંકાગ વખતે વાસ્તવિક ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવશે નહીં, અને માત્ર વાસ્તવમાં કરવામાં આવેલા ખર્ચને જ ગણવામાં આવશે.
- (ચ) કોઈપણ અસામાન્ય ખર્ચ અથવા વેતન સુધારણાને બાદ કરતાં વાસ્તવિક અને પ્રમાણભૂત કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચમાં કોઈપણ તફાવત આ નિયમનોમાં ઉલ્લેખિત માળખા મુજબ કાર્યક્ષમતાના લાભો અથવા નુકસાનની વહેંચણીને આધીન રહેશે.
- (છ) ડીમ્ડ ડિસ્ટ્રિબ્યુશન લાઈસન્સધારકના કિસ્સામાં કે જેના ટેરિફ આ વિનિયમો અમલમાં આવે ત્યાં સુધી કમિશન દ્વારા નક્કી કરવાનું બાકી હોય, કમિશન કેસ-ટુ-કેસ આધારે કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ નક્કી કરી શકે છે.

(જ) અનુમાનના હેતુસર નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬ માટે મેળવેલા સમાન ઈન્ડેક્સ Escn મૂલ્યનો ઉપયોગ નિયંત્રણ સમયગાળાના તમામ વર્ષો માટે કરવામાં આવશે. જો કે, કોઈપણ ચોક્કસ વર્ષના ટુ-અપ વખતે કમિશન ટુ-અપ વર્ષ સહિત છેલ્લા દસ નાણાકીય વર્ષોમાં WPI અને CPIના વાસ્તવિક મૂલ્યોને ધ્યાનમાં લેશે.

૯૩ આકસ્મિક અનામત ભંડોળમાં યોગદાન :

૯૩.૧

દરેક વર્ષ માટે વિતરણ પરવાનેદારે, વર્ષની શરૂઆતમાં સ્થાવર મિલકતોની મૂળ કિંમતના ૦.૫ ટકાથી વધુ ન હોય તેવી રકમનો આકસ્મિક અનામત માટે વિનિયોગ કરી શકે છે, જેને કુલ આવકની જરૂરિયાતની ગણતરીમાં મંજૂરી આપવામાં આવશે.

સિવાય કે, જ્યારે આવી આકસ્મિક અનામત ભંડોળની રકમ સ્થાયી અસ્કયામતોની મૂળ કિંમતના પાંચ (૫) ટકા કરતાં વધી જાય ત્યારે આવા કોઈ વિનિયોગને મંજૂરી આપવામાં આવશે નહીં, જેનાથી અનામતને સદર મહત્તમ કરતાં વધુ રકમ વધારવાની અસર થશે:

પરંતુ વિતરણ પરવાનાધારકોએ હિસાબમાં અલગ ખાતાઓની જાળવણી કરવી પડશે અને સરવૈયામાં આકસ્મિક અનામત-ભંડોળના ખાતામાં બેલેન્સ દર્શાવવું પડશે,

પરંતુ આકસ્મિક અનામત-ખાતા હેઠળનું ભંડોળ એક અલગ બેંક ખાતામાં રાખવામાં આવશે અને આ રીતે ફાળવવામાં આવેલી રકમ ભારતીય ટ્રસ્ટ અધિનિયમ-1882 હેઠળ અધિકૃત જામીનગીરીઓમાં અથવા નાણાકીય વર્ષ સમાપ્ત થયાના છ મહિનાના સમયગાળાની અંદર કોઈ પણ જામીનગીરીમાં રોકાણ કરી શકાય છે, જેમાં રોકાણને વ્યાજ આપતી જામીનગીરી માત્ર સરકારી જામીનગીરી સુધી મર્યાદિત રાખવી અને માર્કેટ લિંક પ્રોડક્ટ સાથે નહીં કરી શકાય.

વળી, આ રીતે વિનિયોગ કરવામાં આવેલી રકમ, જામીનગીરીઓ (સિક્યોરિટીઝ)માં રોકાણ કરવામાં આવે, તો વિતરણ લાઈસન્સધારક દ્વારા મેળવેલ વાસ્તવિક વ્યાજને, નોન-ટેરિફ (બિન-પ્રશુલ્ક) આવક હેઠળ સમાવવામાં આવશે:

વળી, આ રીતે વિનિયોગ કરવામાં આવેલી રકમ, જામીનગીરીઓ (સિક્યોરિટીઝ)માં રોકાણ કરવામાં આવે, તો એક વર્ષના SBI MCLR પર ગણતરી કરેલા પ્રમાણભૂત વ્યાજ આવક અથવા વર્ષ માટે લાગુ પડતા હોય તેમ, ૧ વર્ષના સમયગાળા માટે તત્સમયે લાગુ પડતા SBI દ્વારા વખતોવખત જાહેર કરેલી કોઈપણ ફેરબદલી(રિપ્લેસમેન્ટ)ને, વિતરણ લાઈસન્સધારકની નોન-ટેરિફ (બિન-પ્રશુલ્ક) આવક હેઠળ સમાવવામાં આવશે.

૯૩.૨

આકસ્મિક ભંડોળનો ઉપાડ પરવાનાની મુદત દરમિયાન કરી શકાશે નહિ સિવાય કે આયોગ દ્વારા આવા ખર્ચને પહોંચી વળવા મંજૂરી આપવામાં આવી હોય ત્યારે:

ક) અકસ્માતો કુદરતી આફતો અથવા એવા સંજોગો જે સંચાલન દ્વારા રોકી ન શકાયું હોય તેવા ખર્ચ અથવા નફાની ખોટ.

ખ) સામાન્ય જાળવણી કે નવીનીકરણ માટે જરૂરી હોય તે સિવાયના કાર્યો માટેના પ્લાન્ટના રિપ્લેસમેન્ટ અથવા દૂર કરવા બાબતના ખર્ચ.

૯૩.૩

વર્તમાન સમયમાં અમલ હોય તેવા કોઈ પણ કાયદા હેઠળ ચૂકવવાપાત્ર વળતર અને જેના માટે અન્ય કોઈ જોગવાઈ કરવામાં આવી ન હોય :

પરંતુ વીમા કવચ અને સરકારી ગ્રાન્ટના ભાગરૂપે પરવાનેદાર દ્વારા પ્રાપ્ત કરવામાં આવેલ રકમને અન્ય કોઈપણ વળતર માટે યોગ્ય સમાયોજન કર્યા પછી આકસ્મિક ભંડોળમાંથી આવા ઉપાડની ગણતરી કરવામાં આવશે.

૯૩.૪

ઉપર જણાવ્યાં મુજબ શુલ્કમાં સમાયોજન કરવાની મંજૂરી માટે આકસ્મિક ભંડોળના મૂલ્યમાં ઘટાડો કરવામાં આવશે નહીં.

૯૪ ફાળવણીની મેટ્રિક્સ :

૯૪.૧

વિતરણ વાયર ધંધાના અલગ કરેલ હિસાબોના આધારે વીજ-આયોગ વિતરણ પરવાનેદારના વ્હીલીંગ ચાર્જ નક્કી કરશે. નિયંત્રણ ગાળાના બીજા વર્ષ સુધીના ગાળામાં દરેક વિતરણ પરવાનેદારે વિતરણ વાયર ધંધા અને છૂટક પુરવઠા-વ્યવસાય માટે હિસાબોની જાળવણી કરશે.

પરંતુ નિયંત્રણ ગાળાના બીજા વર્ષથી જો વિતરણ પરવાનેદાર વિતરણ વાયર વ્યવસાય તથા છૂટક પુરવઠા-વ્યવસાયના હિસાબો અલગ રાખવામાં નિષ્ફળ નીવડશે તો આ વિનિમયોના નિયમ-૩૫.૧૩ મુજબ વિતરણ પરવાનેદાર પર દંડનીય કાર્યવાહી કરવામાં આવશે.

પરંતુ આ નિયમનોના પરિશિષ્ટ-5માં વીજ-આયોગ દ્વારા દર્શાવવામાં આવેલી માર્ગદર્શિકા મુજબ નિયમોનું પાલન કરવાનું રહેશે.

સિવાય કે, વપરાશકાર ગૃહો દ્વારા રજૂ કરાયેલા ન્યાયિક-વાજબી જસ્ટિફિકેશનના આધારે વીજઆયોગ સમયગાળાને વધારવાનો મુદ્દો ધ્યાને લઈ શકે છે.

પરંતુ બીલીંગ-વ્યવસાય અને છૂટક પુરવઠા-વ્યવસાય વચ્ચેના હિસાબોનું સંપૂર્ણ પૃથક્કરણ વ્યવસ્થિત રીતે ન થયું હોય તો વિતરણ પરવાનેદારની એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતનું બીલીંગ-વ્યવસાય અને છૂટક પુરવઠા-વ્યવસાય વચ્ચે ફાળવણી મેટ્રિક્સ અનુસાર નીચે મુજબ વિભાજન કરી શકાશે.

કોઠો - ૧૨ વિતરણ વાયર ધંધા અને છૂટક પૂરવઠા ધંધા વચ્ચેના વિભાજન માટે ફાળવણી મેટ્રિક્સ-

વિગતો	વાયર ધંધો (%)	છૂટક પુરવઠા વ્યવસાય (%)
વીજ ખરીદી ખર્ચ	૦%	૧૦૦%
આંતર-રાજ્ય પ્રવહન ખર્ચ	૦%	૧૦૦%
SLDC ફી અને ચાર્જ	૦%	૧૦૦%
કર્મચારી ખર્ચ	૬૦%	૪૦%
વહીવટ અને સામાન્ય ખર્ચ	૫૦%	૫૦%
મરામત અને નિભાવ ખર્ચ	૮૦%	૧૦%
ઘસારા ખર્ચ	૮૦%	૧૦%
લાંબાગાળાની લોન મૂડી પર વ્યાજ	૮૦%	૧૦%
કાર્યકારી મૂડી પર અને ગ્રાહક જામીન અનામત પર વ્યાજ	૧૦%	૮૦%
માંડવાળ કરેલ ખરાબ દેવું	૦%	૧૦૦%
આકસ્મિક અનામત, કોઈ હોય તો તેમાં ફાળો	૧૦૦%	૦%
ઈકિવટી પર રિટર્ન	૮૦%	૧૦%
કેપિટલ એમ્પ્લોઈડ પર રિટર્ન	૮૦%	૧૦%
બિન-પ્રશુલ્ક આવક	૧૦%	૮૦%

પરંતુ સંચાલન અને નિભાવ ખર્ચ માટે વેઈટેજ સરેરાશ ફાળવણી ટકાવારી નક્કી કરવાના મહત્વના ઘટકો તરીકે, કર્મચારી ખર્ચ, વહીવટ અને સામાન્ય, મરામત અને નિભાવ ખર્ચ માટે ઉપર નિર્દિષ્ટ ટકાવારી વિચારણામાં લઈને વિતરણ વાયર ધંધા અને છૂટક પુરવઠા-વ્યવસાય વચ્ચે સંચાલન અને નિભાવ ખર્ચ ફાળવવામાં આવશે.

એ શરતે કે ઉપરોક્ત સદરના કોઈ પણ પેટા-ઘટક, જો વાયર અથવા પૂરવઠા ધંધાને સીધું જ સંબંધિત હોય તો આવી કિંમત/આવકના પ્રકારના આધારે તેની ફાળવણી કરવાની જરૂર છે.

૮૫ મૂડી રોકાણ યોજના :

૮૫.૧

વિતરણ પરવાનેદાર, વીજભાર વૃદ્ધિ, વિતરણ દરમાં ઘટાડો, પૂરવઠાની ગુણવત્તામાં સુધારો, મીટરીંગ, વિશ્વસનિયતા, વિતરણનેટવર્કને સંગીન બનાવવા અને વધારો કરવા નિયંત્રિત મુદ્દતના દરેક વર્ષ માટે વિગતવાર મૂડીરોકાણ યોજના, નાણા ધિરાણ યોજનાતથા ભૌતિક લક્ષ્યાંકો બહુવર્ષીય મહેસૂલી જરૂરિયાતના ભાગરૂપે સંપૂર્ણ નિયંત્રણ મુદ્દત સબબ મંજૂરી સબબ આયોગને રજૂ કરવાના રહેશે.

એ શરતે કે તમામ નવા અને સંવર્ધિત મૂડીરોકાણ પ્રકલ્પો કે જેમાં વોલ્ટેજનું સ્તર 33 કે.વી. સમાયેલું હોય અને તે વિતરણ પરવાનેદારની મૂડીરોકાણ-યોજનાનો ભાગ હોય, તેની વેલ્યૂના ભેદભાવ વિના, તો તેણે આ નિયમનોના જોડાણ-3માં દર્શાવાયેલી પ્રસ્તાવિત રોકાણયોજનાઓની સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી માટેની માર્ગદર્શિકા સાથે સુસંગત હોય તે રીતે સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી લેવાની જરૂરિયાત રહેશે.

એ શરતે કે આવા તમામ મૂડી-રોકાણ પ્રકલ્પો કે જેમાં વોલ્ટેજ લેવલ 33 કે.વી.થી વધારે હોય તેવા પ્રકલ્પોની પ્રાપ્તિ તથા અમલીકરણની કામગીરીને પારદર્શક સ્પર્ધાત્મક બીડિંગ-પ્રક્રિયા દ્વારા કરવાની રહેશે અને તેનું સમગ્રપણે યોગ્ય રીતે દસ્તાવેજીકરણ કરીને આયોગને સમીક્ષા માટે રજૂ કરવાની જરૂર રહેશે.

શરત એવી પણ છે કે, ઉપર ફરજિયાત તરીકે દર્શાવાયેલી સ્પર્ધાત્મક બીડિંગ-પ્રક્રિયામાં કોઈ ફેરફાર, ભૂલ કે વિઘટન હોય તો તેના અંગે આયોગની પૂર્વમંજૂરી લેવાની રહેશે.

૯૫.૨

વિતરણ પરવાનેદારે, કાર્યક્ષમતા, ઉત્પાદકતા વધારવા અને આયોગ દ્વારા ઠરાવેલ કામગીરી ધોરણો પરિપૂર્ણ કરવા મહત્તમ મૂડી રોકાણ નિશ્ચિત કરવું જોઈએ.

૯૫.૩ વિતરણ પરવાનેદારે મિલકતોનું સંપાદન સ્પર્ધાત્મક અને પારદર્શક રીતે કર્યું છએ એવું સુનિશ્ચિત કરવાનું રહેશે. વધુમાં, આ નિયમો હેઠળ મંજૂર કરેલ મૂડીરોકાણ યોજનાના ભાગરૂપે મુડીરોકાણ કરાયેલ મિલકતોનું જીયોટેગ ફરજિયાત કરવું હોવું જોઈએ અને આયોગ દ્વારા મુડીરોકાણ સબબ આપેલ મંજૂરી અન્વયે સ્થાયી મિલકત રજિસ્ટર (FAR) માં યોગ્ય રીતે નોંધાયેલ હોવી જોઈએ.

પરંતુ જે મિલકતો ૧, એપ્રિલ ૨૦૨૫ ના અંતિમ મિલકતોની મૂડીકરણ થઈ ગયું હોય તો , વિતરણ પરવાનેદારે તૈયાર કરીને આયોગને નિશ્ચિત સમયગાળામાં રજૂ કરવાના રહેશે. અને નિયંત્રણ સમયગાળામાં પ્રાથમિકતાના ધોરણે એમ.વાય.ટી (MYT) પિટિશનની સાથે તબક્કાવાર જીઓ ટેગિંગ હાથ ધરવાનું રહેશે.

એ શરતે કે વિતરણ પરવાનેદારે આયોગને ઓનલાઈન મોનિટરિંગ કરવા સબબ માહિતીનું એક્સેસ (પ્રવેશ હક) આપવાનો રહેશે.

૯૫.૪

વિતરણમાં નેટવર્ક વિસ્તરણ કરવા સબબ ભારવહનની અભ્યાસો અને રાજ્ય પાવર ગ્રીડની જરૂરિયાતોને ધ્યાને રાખીને મુડી રોકાણ કરવાનું રહેશે.

૯૫.૫

આ નિયમોના પ્રકરણ ૨ માં નિર્દિષ્ટ કર્યા મુજબ વિતરણ પરવાનેદારે મુડીરોકાણ યોજના રજૂ કરવી જોઈએ.

૯૫.૬

મૂડી રોકાણ યોજનાએ રોકાણો હાથ ધરવા માટે લઘુત્તમ કિંમતનીયોજના હશે અને આ નિયમોના પરિશિષ્ટ ૩ માં સૂચિત રોકાણ યોજનાઓની સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી માટે નિર્દિષ્ટ કરવામાં આવેલી માર્ગદર્શિકામાં ઉલ્લેખિત તમામ મૂડી ખર્ચની પરિયોજનાઓનું મૂલ્યને આવરી લેશે અથવા અન્ય એવી રકમ જે આયોગ દ્વારા વખતોવખત નક્કી કરવામાં આવેલી હોય અને નિર્ધારિત કરી શકાય તેવા સ્વરૂપમાં રહેશે.

૯૫.૭

મૂડી રોકાણ યોજનાની સાથે આવી માહિતી, વિગતોની જરૂરિયાતો અને દસ્તાવેજો જે સૂચિત રોકાણો, વિચારણાના વિકલ્પો, ખર્ચ/લાભ વિશ્લેષણ અને અન્ય પાસાંઓ કે જે વિતરણ વાયરના ધંધા પર અસર કરી શકે છે, તેની માહિતી હોવી જોઈએ.

૯૫.૮

આયોગે મૂડી રોકાણ યોજનાની વિચારણા સમગ્ર નિયંત્રિત સમયગાળા સબબ એકંદરે મહેસૂલી આવકની જરૂરિયાતની સાથે વિતરણ વાયર ધંધાઓ રજૂ કરે.

વિતરણ વાયર ધંધાએ રજૂ કરેલી નિયંત્રિત સમયગાળા માટેની એકંદરે મહેસૂલી આવકની જરૂરિયાતને ધ્યાને રાખીને મૂડી રોકાણ યોજના, પ્રસ્તાવિત ખર્ચની ખરાઈ અને વિતરણ વાયર ધંધાના વ્હીલીંગ ચાર્જ પરનો અંદાજિત અસરનો અભ્યાસ કરી વિચારણા કરવી જોઈશે.

૯૫.૮

મૂડી રોકાણ યોજનામાં અગ્રતા ક્રમની યોજનાઓની યાદીનો સમાવેશ કરવામાં આવશે, જેથી આયોગ તે ક્રમમાં યોજનાઓને મંજૂરી આપી શકે અને જો ઓછી રકમની મૂડી ખર્ચની યોજનાઓ હોય તો ઓછી અગ્રતાવાળી યોજનાઓને નામંજૂર કરી શકાય.

૯૫.૧૦

વિતરણ વાયર ધંધાએ નિયંત્રિત સમયગાળા માટે દરેક વર્ષે, એકંદરે મહેસૂલની જરૂરિયાત નક્કી કરવાની અરજ સાથે, મૂડી ખર્ચ પરિયોજનાના પ્રગતિની માહિતી તેમજ આવી અન્ય માહિતી, વિગતો કે દસ્તાવેજો જે આયોગને આવી પ્રગતિની આકારણી કરવા માટે જરૂરી હોય તે પૂરાં પડવા પડશે.

૯૬. બિન-પ્રશુલ્ક આવક

૯૬.૧

આયોગ દ્વારા મંજૂર કર્યા પ્રમાણે વિતરણ વાયર ધંધાને લગતી બિન-પ્રશુલ્ક આવકની રકમ, વિતરણ પરવાનેદારના વિતરણ વાયર ધંધાના વ્હીલીંગ ચાર્જ નક્કી કરતી વખતે એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતમાંથી બાદ કરાશે.

પરંતુ, વિતરણ પરવાનેદાર, આયોગને વ્હીલીંગ ચાર્જ નક્કી કરવાની તેની અરજ સાથે બિન-પ્રશુલ્ક આવકની તેની આગાહીની પૂરેપૂરી વિગતો રજૂ કરશે.

૯૬.૨

બિન-પ્રશુલ્ક આવક માટે ધ્યાનમાં લેવાના વિવિધ સદરોની નિર્દેશક યાદી :

- (ક) જમીન કે મકાન પરના ભાડામાંથી આવક;
- (ખ) ભંગારના વેચાણમાંથી આવક;
- (ગ) વૈદ્યાનિક રોકાણોમાંથી આવક;
- (ઘ) ફિક્સ્ડ ડિપોઝિટ પર વ્યાજમાંથી આવક (આકસ્મિક અનામત રોકાણ સહિત);
- (ચ) પુરવઠાકારો/કોન્ટ્રાક્ટરોને પેશગી પર વ્યાજ;
- (છ) સ્ટાફ નિવાસોનું ભાડું;
- (જ) કોન્ટ્રાક્ટરો પાસેથી ભાડું;
- (ઝ) સંપર્કકર્તાઓ અને અન્ય લોકો પાસેથી ભાડાના શુલ્કમાંથી આવક;
- (ટ) વીમા દાવાની રસીદમાંથી આવક;
- (ઠ) જાહેરાતો, ટેન્ડર દસ્તાવેજના વેચાણ, વગેરેમાંથી આવક;
- (ડ) પરચુરણ રસીદો;
- (ઢ) ભૌતિક ચકાસણી પર જણાવેલું વધારાનું
- (ણ) અગાઉના સમયગાળાની આવક;
- (ત) કરારના કામો માટે સુપરવાઈઝરી શુલ્ક,
- (થ) અન્ય કોઈપણ બિન-ટેરિફ આવક.

પરંતુ, વિતરણ પરવાનેદારના વિતરણ વાયર ધંધાને આનુષંગિક ઇક્વિટી પરના રીટર્નમાંથી કરેલ રોકાણમાંથી અર્જીત વ્યાજ/ડિવિડન્ડનો બિન-પ્રશુલ્ક આવકમાં સમાવેશ કરાશે નહીં.

૯૭. અન્ય ધંધામાંથી આવક :

૯૭.૧ જ્યાં વિતરણ પરવાનેદાર અધિનિયમ, ૨૦૦૩ ની કલમ ૫૧ હેઠળ અસ્કયામતોના શ્રેષ્ઠ ઉપયોગીતા અર્થે અન્ય કોઈ ધંધામાં રોકાયેલો હોય ત્યાં આવા અન્ય ધંધાને કારણે થયેલ તમામ પ્રત્યક્ષ અને પરોક્ષ ખર્ચ બાદ કર્યા પછી આવા બીજા ધંધામાંથી થતી આવકના બે-તૃતીયાંશ જેટલી રકમ વિતરણ પરવાનેદારના વાયર ધંધાનું વ્હીલીંગ ચાર્જ નક્કી કરતી વખતે એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતમાંથી બાદ કરવામાં આવશે.

પરંતુ વિતરણ પરવાનેદારે, વિતરણ વાયર ધંધા અને અન્ય ધંધા વચ્ચે તમામ સંયુક્ત અને સામાન્ય ખર્ચની ફાળવણી માટે વાજબી આધારને અનુસરવું જોઈશે અને પોતાની વ્હીલીંગ ચાર્જ નક્કી કરવાની અરજીની સાથે વૈદ્યાનિક ઓડિટરો દ્વારા યોગ્ય રીતે ઓડિટ કરેલ અને પ્રમાણિત કરેલ ફાળવણી પત્રક આયોગને રજૂ કરશે.

પરંતુ વધુમાં વિતરણ પરવાનેદારે તેના નિયમન અને બિન-નિયમન વ્યવસાય માટે અલગ-અલગ હિસાબો (Book of accounts) જાળવવાના રહેશે.

પરંતુ વધુમાં અન્ય ધંધાના પ્રત્યક્ષ અને પરોક્ષ ખર્ચની કૂલ રકમ, આવા બીજા ધંધામાંથી મળતા મહેસૂલ કરતાં વધી જાય ત્યાં આવા ધંધાને કારણે વિતરણ પરવાનેદારની એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતમાં કોઈ રકમ ઉમેરવા દેવામાં આવશે નહીં.

૯૮. વ્હીલીંગ ચાર્જનો નિર્ણય :

૯૮.૧ આયોગ, અધિનિયમની કલમ-૬૪ ની પેટા-કલમ(૩) અન્વયે પસાર કરેલ તેના ઓર્ડરમાં વિતરણ પરવાનેદારના વિતરણ વાયર ધંધાનો વ્હીલીંગ ચાર્જ નિર્દિષ્ટ કરશે કે જે ઓપન એક્સેસ ગ્રાહકોને વધુ લાદવા અર્થે તેની ગણતરી તથા સંબંધિત વોલ્ટેજ સ્તરે તેને લાદવામાં આવશે.

પરંતુ સમાન વિતરણ પરવાનેદાર પાસેથી વીજપુરવઠો મેળવનાર છૂટક ગ્રાહકો સિવાયના અન્ય વિતરણ સિસ્ટમ વપરાશકર્તા દ્વારા ચૂકવવાપાત્ર વ્હીલીંગ ચાર્જમાં, આવા ઓર્ડરમાં આયોગ દ્વારા નક્કી કરાય તે પ્રમાણે સ્થાયી/ માગ-ચાર્જ અને પરિવર્તી ચાર્જના કોઈપણ સંયોજનનો સમાવેશ થઈ શકશે.

પરંતુ વધુમાં ઉપરના પ્રોવીઝન અન્વયે, વિતરણ સિસ્ટમ વપરાશકર્તા દ્વારા ચૂકવાયેલ વ્હીલીંગ ચાર્જમાંથી થતી આવક, પ્રકરણ-૮ માં આપેલ વિનિયમો અનુસાર, સંબંધિત વિતરણ પરવાનેદારના છૂટક ગ્રાહકો પાસેથી વસૂલ કરવા ના વાયર ધંધાની એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાત ઘટાડવા માટે વપરાશે.

૯૯. વ્હીલીંગ ઘટ :

૯૯.૧ વાયર-વ્યવસાય હેઠળના વિતરણ પરવાનેદારને વિતરણ સિસ્ટમના સંચાલનથી પેદા થતી વ્હીલીંગઘટના મંજૂર કરેલા સ્તરે, પ્રકાર મુજબ, વસૂલ કરવા દેવામાં આવશે.

શરત એટલી કે, આયોગ આ વિનિયમોના વિનિયમ-18ની સાથે સુસંગત રીતે વિતરણ પરવાનેદારે ફાઈલ કરેલી બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક પીટીશન પરના આદેશના એક ભાગ તરીકે વ્હીલિંગ-ઘટ માટે એક માર્ગ નક્કી કરી શકે છે.

પ્રકરણ-૮ : વીજળીનો છૂટક પુરવઠો

૧૦૦. લાગુ પાડવા બાબતો:

૧૦૦.૧ વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા તેના વપરાશકર્તાઓને મોકલાતા છૂટક વીજળી પુરવઠા માટે પ્રશુલ્ક નક્કી કરવા આ વિનિયમ લાગુ પડશે.

૧૦૧. પ્રશુલ્કતા ઘટકો :

૧૦૧.૧

વિતરણ પરવાનેદારના છૂટક પુરવઠા માટેના પ્રશુલ્કમાં આયોગે નક્કી કર્યા પ્રમાણે નાણાકીય વર્ષ માટે વિતરણ પરવાનેદારની એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતની વસૂલાત માટે જોગવાઈ કરાશે અને તેમાં નીચેનાનો સમાવેશ કરાશે.

- (ક) પોતાનું વીજળી ઉત્પાદન ખર્ચ/ વીજળી ખરીદી ખર્ચ; આંતરરાજ્ય પ્રવહન ખર્ચ - ઊર્જા ખરીદીના રિબેટ નેટ સહિત
- (ખ) આંતરરાજ્ય પ્રવહન ખર્ચ;
- (ગ) રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્રની ફી અને ચાર્જ;
- (ઘ) ઘસારા-ખર્ચ;
- (ચ) લોન-મૂડી તથા ઈક્વિટી ઉપર રિટર્ન અને-અથવા મૂડી એમ્પ્લોઈડ ઉપર રિટર્ન ;
- (જ) કાર્યકારી મૂડી પર વ્યાજ અને ગ્રાહક જામીન અનામત પર વ્યાજ;
- (ઝ) સંચાલન અને નિભાવ ખર્ચ;
- (ટ) માંડવાળ કરેલું ખરાબ દેવું, કોઈ હોય તો;

- (ઠ) સમાન વિતરણ પરવાનેદાર પાસેથી વીજપુરવઠો મેળવનાર છૂટક ગ્રાહકો સિવાયના અન્ય વિતરણ સિસ્ટમ વપરાશકર્તાઓ દ્વારા ચૂકવવાપાત્ર બીલીંગખર્ચામાંથી આવક બાદ કર્યા પછી આ વિનિયમોના પ્રકરણ-૭માં નક્કી કર્યા પ્રમાણે વિતરણ વાયર ધંધા માટે બાકીની એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત;

બાદ :

- (ડ) બિન-પ્રશુલ્ક આવક;
- (ઢ) આ વિનિયમોમાં નિર્દિષ્ટ માત્રા સુધી અન્ય ધંધામાંથી આવક;
- (ણ) કોસ-સબસીડી સરચાર્જ કારણે આવક;
- (ત) બીલીંગ ચાર્જ પરના વધારાના સરચાર્જને કારણે આવક;
- (થ) સરપ્લસ વીજ (છૂટક વપરાશકારો સિવાયના)ના વેચાણમાંથી આવક

પરંતુ આ વિનિયમોના પ્રકરણ-૩ માં નિર્દિષ્ટ જોગવાઈઓ અનુસાર છૂટક પુરવઠા ધંધા માટે ઘસારા ખર્ચ, વ્યાજ અને નાણા-ધિરાણ ખર્ચ, કાર્યકારી મૂડી પર વ્યાજ અને ઇકિવટી પર અને/અથવા કેપિટલ એમ્પ્લોઈડ ઉપર અને કાર્યકારી મૂડી ઉપર રીટર્નની મંજૂરી છૂટક પુરવઠા વ્યવસાય માટે અપાશે.

પરંતુ વધુમાં, વિવેકપૂર્ણ તપાસને અધીન કેસથી કેસના ધોરણે ઓડિટ કરેલા હિસાબોના આધારે ટુ-અપ કરતી વખતે આયોગ દ્વારા પૂર્વ મુદતના ખર્ચ/આવકને આયોગ દ્વારા મંજૂર કરાશે.

પરંતુ કોસ-સબસીડી સરચાર્જને કારણે મહેસૂલી આવકની ઓડિટ કરેલા હિસાબો અનુસાર ખરેખરી આવકને આધારે માત્ર ટુઈંગ-અપ કરવાની કામગીરી વખતે વિચારણામાં લેવાશે.

- ૧૦૧.૨ વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા છૂટક પુરવઠા માટે પ્રશુલ્ક, આ નિયમોના જોડાણ ૫ ના આધારે તૈયાર કરાયેલ છૂટક પુરવઠા વિતરણ ધંધાના વિભાજિત હિસાબોને ધોરણે આયોગ દ્વારા નક્કી કરાશે.

પરંતુ વિતરણ પરવાનેદાર, વિતરણ વાયર ધંધા અને છૂટક પુરવઠા ધંધા માટે ઓડિટ કરેલ અને પ્રમાણિત અલગ હિસાબો રજૂ ન કરી શકે તો આ નિયમોના નિયમન-94 અનુસાર ફાળવણી મેટ્રિક્સ લાગુ પડશે.

પરંતુ સંચાલન અને નિભાવ ખર્ચની વેઈટેજ સરેરાશ ફાળવણી ટકાવારી નક્કી કરવા, મૂલ્ય તરીકે કર્મચારી ખર્ચ, વહીવટી અને સામાન્ય ખર્ચ તથા મરામત અને નિભાવ ખર્ચ માટે ફાળવણી મેટ્રિક્સમાં નિર્દિષ્ટ ટકાવારી વિચારણામાં લઈને વિતરણ વાયર ધંધા અને છૂટક પુરવઠા ધંધા વચ્ચે ફાળવવામાં આવશે.

સિવાય કે, જો વિતરણ પરવાનેદાર નિયંત્રણ સમયગાળાના બીજા વર્ષથી વિતરણ વાયર વ્યવસાય તથા છૂટક પુરવઠા વ્યવસાયના અલગ હિસાબી ચોપડા જાળવવામાં નિષ્ફળ જાય તો આ નિયમોના નિયમન-35.13 મુજબ વિતરણ પરવાનેદાર દંડિત થઈ શકે છે.

પરંતુ વપરાશકારો દ્વારા રજૂ થતા વાજબી યોગ્ય જસ્ટિફિકેશનના આધારે આયોગ દ્વારા સમયગાળાને લંબાવવા માટેનો મુદ્દો ધ્યાન પર લઈ શકાય છે.

- ૧૦૧.૩ વિતરણ પરવાનાધારક દ્વારા છૂટક પુરવઠા માટેનો ટેરિફ આ નિયમોના પ્રકરણ 2 અનુસાર વિતરણ પરવાનાધારક દ્વારા કરાયેલ ટેરિફના નિર્ધારણ માટેની અરજીના આધારે આયોગ દ્વારા નક્કી કરવામાં આવશે.

શરત એવી છે કે, રિટેલ સપ્લાય માટેના ટેરિફમાં ગ્રાહકો પાસેથી વસૂલાતના હેતુ માટે, ફિક્સ/ડિમાન્ડ ચાર્જિસ, એનર્જી ચાર્જિસ અને અન્ય કોઈપણ ચાર્જિસના કોઈપણ સંયોજનનો સમાવેશ થઈ શકે છે, અને તે આયોગ દ્વારા નિર્ધારિત કરવામાં આવે તે મુજબ.

જો કે ડીમ્ડ ડિસ્ટ્રિબ્યુશન લાઈસન્સ ધારકના કિસ્સામાં જેની ટેરિફ આ નિયમનો અમલમાં આવવાની તારીખ સુધી કમિશન દ્વારા નક્કી કરવાની બાકી હોય, તો કમિશન છૂટક પુરવઠા માટે ટોચમર્યાદા ટેરિફ નક્કી કરી શકે છે જે આવા વિતરણ પરવાનાધારક દ્વારા વસૂલવામાં આવી શકે છે. કમિશન દ્વારા યોગ્ય ગણવામાં આવે તેવો સમય.

- ૧૦૧.૪ આ વિનિયમોના પ્રકરણ-૩અનુસાર વિતરણ પરવાનેદારે પ્રશુલ્ક નક્કી કરવા કરેલી અરજીને આધારે, આયોગ, વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા છૂટક પુરવઠા માટે પ્રશુલ્ક નક્કી કરશે.

૧૦૧.૫ આયોગે નક્કી કરેલા પ્રશુલ્ક અને ચાર્જીસ પર ગ્રાહકોને રિબેટ આપવાની વિતરણ પરવાનેદારને મંજૂરી મળશે.

પરંતુ, આયોગ દ્વારા વખતોવખત નક્કી કરાય તે રીતે અને તે ફોર્મમાં દરેક ત્રિમાસે વિતરણ પરવાનેદાસ આવા રિબેટની વિગતો આયોગ સમક્ષ રજૂ કરશે.

પરંતુ વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા અપાતા આવા રિબેટનો ભોજ સંપૂર્ણપણે વિતરણ પરવાનેદાર ભોગવશે અને આવા રિબેટનો ભોજ, કોઈપણ સ્વરૂપે ગ્રાહકો પર પસાર કરવા દેવામાં આવશે નહીં,

પરંતુ આવું રિબેટ, પસંદગીના કોઈ ગ્રાહકોને અપાશે નહીં અને પક્ષપાત વિના સમગ્ર ગ્રાહક વર્ગ/પેટા-વર્ગ/વપરાશ-તબક્કા પ્રમાણે આપવાનું રહેશે.

૧૦૨. પ્રવહન શુલ્ક :

૧૦૨.૧ વિતરણ પરવાનેદારને આ નિયમોના પ્રકરણ 5 હેઠળ આયોગ દ્વારા મંજૂર કરાયેલ પ્રશુલ્ક અનુસાર રાજ્યાંતરિક વિતરણ પદ્ધતિના પ્રવેશ અને ઉપયોગ માટે ચૂકવવાપાત્ર પ્રવહન શુલ્ક વસૂલ કરવાની મંજૂરી આપવામાં આવશે.

૧૦૩ એસએલડીસી ફી અને શુલ્ક

૧૦૩.૧ વિતરણ પરવાનાધારકને આ નિયમોના પ્રકરણ 6 હેઠળ કમિશન દ્વારા મંજૂર કરાયેલ ટેરિફ અનુસાર SLDC ફી અને SLDCને ચૂકવવાપાત્ર ચાર્જ વસૂલ કરવાની મંજૂરી આપવામાં આવશે.

૧૦૪ સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ:

૧૦૪.૧ ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૨૪ના રોજ સમાપ્ત થતાં છેલ્લા દસ વર્ષોની કામગીરી અને જાળવણી પંચ દ્વારા વિવેકપૂર્ણ તપાસને અધીન અસામાન્ય ઓપરેશન અને જાળવણી ખર્ચને બાદ કરતાં, જો કોઈ હોય તો, વાસ્તવિક ઓડિટેડ સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચની સરેરાશના આધારે મેળવવામાં આવશે.

પરંતુ શરત એ છે કે, આવા સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચની સરેરાશ ૩૧મી માર્ચ, ૨૦૧૯ના વર્ષ માટે સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવશે, અને ૩૧ માર્ચ, ૨૦૨૪ના રોજ પૂરા થતું આધાર વર્ષ પ્રાપ્ત કરવા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪, માટે સંબંધિત વૃદ્ધિ દરે વધારવામાં આવશે.

વધુમાં શરત એ છે કે, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૧-૨૨, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ તથા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪ માટે વૃદ્ધિ દરની ગણતરી ભારત સરકારના વાણિજ્ય મંત્રાલયના આર્થિક સલાહકાર કાર્યાલયે નક્કી કરેલ અને (WECPI) મુજબ સંબંધિત નાણાકીય વર્ષના માસિક જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંક (હોલસેલ પ્રાઈસ ઇન્ડેક્સ)ના આધારે અને તથા ઔદ્યોગિક કામદારો (સમગ્ર ભારત) માટે શ્રમ બ્યુરો, ભારત સરકાર મુજબ સંબંધિત નાણાકીય વર્ષના માસિક કન્ઝ્યુમર પ્રાઈસ ઇન્ડેક્સના આધારે સરેરાશ વાર્ષિક ફુગાવાના ભારાંકના આધારે આધારિત સરેરાશ વાર્ષિક ફુગાવાના (WEWPI) ભારાંકને ધ્યાનમાં લઈને કરવામાં આવશે.

૧૦૪.૨ નિયંત્રણ સમયગાળાના nth વર્ષ માટેના સંચાલન અને જાળવણી ખર્ચ નીચે દર્શાવેલ સૂત્રના આધારે નક્કી કરવામાં આવશે:

$$O\&Mn = (R\&Mn + EMPn + A\&Gn) \times (1 - Xn) + \text{મુદતી જવાબદારીઓ અને અન્ય વન ટાઈમ ખર્ચ (Terminal Liabilities and other onetime expenses)}$$

જ્યાં

$R\&Mn$ – nth વર્ષ માટે ડિસ્ટ્રીબ્યુશન છૂટક પુરવઠાનું મરામત અને જાળવણી ખર્ચ

$EMPn$ – nth વર્ષ માટે ડિસ્ટ્રીબ્યુશન છૂટક પુરવઠાનું કર્મચારી ખર્ચ

$A\&Gn$ – nth વર્ષ માટે ડિસ્ટ્રીબ્યુશન છૂટક પુરવઠાનું વહીવટી અને સામાન્ય ખર્ચ

Xn - nth વર્ષ માટે કાર્યક્ષમતા પરિબળ. Xn નું મૂલ્ય જ્યાં સુધી પંચ દ્વારા અભ્યાસ મારફત નિર્ધારિત ન થાય ત્યાં સુધી શૂન્ય તરીકે ગણવામાં આવશે.

વધુમાં શરત એ છે કે, મુદતી જવાબદારીઓ અને અન્ય એક-વખતના ખર્ચને વિવેકપૂર્ણ તપાસને આધીન વાસ્તવિક ધોરણે અલગથી મંજૂરી આપવામાં આવશે.

૧૦૪.૩ આવા કેપિટલાઈઝ તમામ ખર્ચ અહીં ઉલ્લેખ પામેલા O&M ખર્ચના ભાગ ન બને તે સુનિશ્ચિત કરવાનું રહેશે. ઉપરોક્ત ઘટકોની ગણતરી નીચે દર્શાવેલ રીતે કરવામાં આવશે:

$$R\&Mn = K * GFA * (1 + \text{Index Escn})$$

$$EMPn + A\&Gn = (EMPn-1 + A\&Gn-1) * (1 + \text{Index Escn})$$

જ્યાં

'K' એ નિયંત્રણ સમયગાળા માટે R&M ખર્ચ અને એકંદર નિર્ધારિત અસ્ક્યામતો (ગ્રોસ ફિક્સ્ડ એસેટ્સ, GFA) વચ્ચેના સંબંધને સંચાલિત કરતું અચળ (9% માં) પરિભળ છે. વિવેકપૂર્ણ તપાસ અને અને કમિશન દ્વારા સંબંધિત ગણવામાં આવતા અન્ય કોઈપણ પરિભળને અધીન, પંચ દ્વારા મંજૂર થયેલા ૩૧માર્ચ, 2024ના રોજ પૂરા થતાં છેલ્લા દસ વર્ષ (અથવા ૦૧ એપ્રિલ, 2024ના રોજ ૧૦વર્ષથી ઓછા સમય માટે કાર્યરત યુટિલિટીઝના કિસ્સામાં તમામ ઉપલબ્ધ વર્ષો) માટેના R&M ખર્ચ અને GFAના આધારે 'K' ની કિંમતની ગણતરી કરવામાં આવશે.;

'GFA'એ nthવર્ષનું એકંદર નિર્ધારિત અસ્ક્યામતો (ગ્રોસ ફિક્સ્ડ એસેટ્સ)ની ખુલતી સિલક છે.

EMPn-1 –તુરંત જ અગાઉના વર્ષ માટેડિસ્ટ્રીબ્યુશન રિટેઈલ સપ્લાયનું કર્મચારી ખર્ચ;

A&Gn-1-તુરંત જ અગાઉના વર્ષ માટેડિસ્ટ્રીબ્યુશન રિટેઈલ સપ્લાયનું વહીવટી અને સામાન્ય ખર્ચ;

પરંતુ શરત એ છે કે, નિયંત્રણ સમયગાળાના પ્રથમ વર્ષ માટે EMPn-1 અને A&Gn-1 આધાર વર્ષ (નાણાકીય વર્ષ 2023-24) (એટલે કે નાણાકીય વર્ષ 2024-25)નું સરેરાશ ખર્ચ નીચે જણાવ્યા મુજબનાણાકીય વર્ષ 2024-25 માટેના વૃદ્ધિ દરનો ઉપયોગ કરીને મેળવેલ છે.;

ઈન્ડેક્સ Esc એટલે સંબંધિત વર્ષના અનુક્રમે WPIઅને CPIના ભારાંકના આધારે ધ્યાનમાં લેવાતો સરેરાશ કુગાવો વધારો અને તેની નીચે પ્રમાણે ગણતરી કરવામાં આવશે :

$$\text{Index Escn} = \text{WECPI} * \text{CPI}n + \text{WEWPI} * \text{WPI}n$$

જ્યાં ,

WECPI : Weightage of CPI Indexઅને;

WEWPI: Weightage of WPI Index;

'WPI' (% માં)નો અર્થ જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંક (તમામ કોમોડિટીઝ)નો nthવર્ષ વર્ષોમાં સરેરાશ વાર્ષિક કુગાવો.

'CPI' (% માં) નો અર્થ છે ગ્રાહક ભાવ સૂચકાંક (ઔદ્યોગિક કામદારો)નો nthવર્ષોમાં સરેરાશ વાર્ષિક કુગાવો.

નોંધ: CPI અને WPI ગણતરી માટેનો સ્ત્રોત નીચે મુજબ છે:

આર્થિક સલાહકારની કચેરી, વાણિજ્ય અને ઉદ્યોગ મંત્રાલય, ભારત સરકાર {આધાર વર્ષ: ૨૦૧૧-૧૨ શ્રેણી} મુજબ જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંકો;

શ્રમ બ્યુરો, ભારત સરકાર મુજબ ઔદ્યોગિક કામદારો માટે ગ્રાહક ભાવ સૂચકાંક (સમગ્ર ભારત) {આધાર વર્ષ: ૨૦૦૧ = ૧૦૦}

વધુમાં શરત એ છે કે, જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંક (WPI)અને (WECPI)૩૧ માર્ચ, 2024ના રોજ પૂરાં થતાં છેલ્લા ૧૦ વર્ષોના વાર્ષિક સરેરાશ કુગાવોના ભારાંક (WEWPI)અને કન્ઝ્યુમર પ્રાઈસ ઈન્ડેક્સ (CPI)માટે ધ્યાને રાખીને ૩૧ માર્ચ, 2024ના રોજ પૂરાં થતાં છેલ્લા ૧૦ વર્ષોના વાર્ષિક કુગાવાના ભારાંકને ધ્યાને રાખીને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે અને સંપૂર્ણ નિયંત્રણ સમયગાળો એટલે કે નાણાકીય વર્ષ 2025-26 નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૭-૨૮, નાણાકીય વર્ષ 2028-29 અને નાણાકીય વર્ષ 2029-30 માટે વૃદ્ધિ દરની ગણતરી કરવાની રહેશે.

વધુશરત એ છે કે, નિયંત્રણ સમયગાળાના કોઈપણ ચોક્કસ વર્ષ માટે O&M ખર્ચના ધોરણોના સમતોલનમાં, વૃદ્ધિ દરની ગણતરી (WEWPI) જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંક (WPI) તથા કન્ઝ્યુમર પ્રાઈસ ઈન્ડેક્સ (WECPI) માટે સમતોલન વર્ષ સહિત છેલ્લા દસ વર્ષના વાર્ષિક કુગાવાની ૧૦-વર્ષની ચલિત સરેરાશ (મૂવિંગ એવરેજ)ના ભારાંક, કન્ઝ્યુમર પ્રાઈસ ઈન્ડેક્સ (WECPI) માટે સમતોલન વર્ષ સહિત છેલ્લા દસ વર્ષના વાર્ષિક કુગાવાની ૧૦-વર્ષની ચલિત સરેરાશ (મૂવિંગ એવરેજ)ના ભારાંકને ધ્યાને લઈને કરવાની રહેશે.

નોંધ :

- (ક) છેલ્લાં 10 ટૂ-અપ વર્ષોના વાસ્તવિક O&M ખર્ચ મુજબ WECPI: WE wpiની ગણતરી કરવાની રહેશે. (અથવા વાસ્તવિક ઉપલબ્ધ O&M ખર્ચ, જો વિતરણ પરવાનાદાર દસ વર્ષથી ઓછા સમયથી સ્ટેબિલાઇઝડ છૂટક વ્યવસાય ધરાવતા હોય તેવા કિસ્સામાં) જો કોઈ અસામાન્યતા હોય તો તેને દૂર કર્યા બાદ.

નવા વિતરણ પરવાનાધારકોના છૂટક પુરવઠા વ્યવસાય WECPI:WEWPI માટે આયોગ દ્વારા કિસ્સા અનુસાર નિશ્ચિત કરાશે.

- (ગ) O&M ખર્ચને પ્રમાણભૂત ધોરણે મંજૂરી આપવામાં આવશે અને માત્ર જથ્થાબંધ ભાવ સૂચકાંક અને કન્ઝ્યુમર પ્રાઇસ ઇન્ડેક્સ તફાવતના હિસાબમાં જ સમતોલ કરવાનો રહેશે.
- (ઘ) જો કોઈ વેતન સુધારણા હોય તો તેની અસર, દસ્તાવેજ પુરાવાઓ અને અરજદાર દ્વારા રજૂ કરવાના કારણોના આધારે, કોઈપણ વર્ષ માટે સમતોલન સમયે ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે. વેતન સુધારણા ખર્ચની જોગવાઈ સમતોલન સમયે વાસ્તવિક ખર્ચ તરીકે ગણવામાં આવશે નહીં, અને માત્ર વાસ્તવમાં કરવામાં આવેલા ખર્ચને જ ધ્યાને લેવામાં આવશે.
- (ચ) કોઈપણ અસામાન્ય ખર્ચ અથવા વેતન સુધારણાને બાદ કરતાં વાસ્તવિક અને આદર્શ O&M ખર્ચમાં કોઈપણ તફાવત આ નિયમનોમાં નિર્દિષ્ટ માળખા મુજબ કાર્યક્ષમતાના લાભો અથવા નુકસાનની વહેંચણીને અધીન રહેશે.
- (છ) આ વિનિયમો અમલમાં ન આવે ત્યાં સુધી પંચ દ્વારા જેની ટેરિફ હજુ નક્કી કરવાની બાકી હોય તેવા વિતરણ પરવાનાના કિસ્સામાં, કમિશન એક પછી એક કેસ (કેસ ટુ કેસ)ના આધારે કામગીરી અને સંચાલન ખર્ચ નક્કી કરી શકે છે.
- (જ) અંદાજના હેતુસર, નાણાકીય વર્ષ 2025-26 માટે મેળવેલા સમાન ઇન્ડેક્સ Escn મૂલ્યનો ઉપયોગ નિયંત્રણ સમયગાળાના તમામ વર્ષો માટે કરવામાં આવશે.જો કે, કોઈપણ ચોક્કસ વર્ષના સમતોલન સમયે, કમિશન સમતોલન વર્ષ સહિત પાછલા દસ વર્ષોમાં WPI અને CPIના વાસ્તવિક મૂલ્યોને ધ્યાનમાં લેશે.

૧૦૫. માંડવાળ કરેલા ખરાબ દેવા

- ૧૦૫.૧ કમિશન, અગાઉના વર્ષોમાં ખરાબ દેવાની માફીના વલણના આધારે, વિવેકપૂર્ણ તપાસને અધીન, એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાતમાં એક પ્રક્રિયા તરીકે ખરાબ દેવાની માંડવાળ કરી શકે છે:

શરત એ છે કે, DPC સિવાયના ખરાબ દેવાની વાસ્તવિક જો કોઈ માંડવાળ કરી હોય તો તેના આધારે એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાતમાં વિવેકપૂર્ણ તપાસને અધીન પંચવર્ષ દરમિયાન વેચાણની આવકની ૦.૫%નીટોચમર્યાદા સુધીના માંડવાળ કરેલા ખરાબ દેવાને સમતોલ કરશે.

વધુમાં, જો કોઈ નિર્દિષ્ટ દેવાની માંડવાળ કર્યા બાદ તેમાંથી કોઈ આવક ઊભી થાય તો આવક જે વર્ષમાં પ્રાપ્ત થઈ હોય તે વર્ષની નોન-ટેરિફ આવક હેઠળ અનિયંત્રિત બાબત તરીકે સામેલ કરવામાં આવશે.

૧૦૬ મૂડી રોકાણ યોજના :

- ૧૦૬.૧ વિતરણ પરવાનેદારે સમગ્ર નિયંત્રણ સમયગાળા માટે બહુ-વર્ષિય એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાતના ભાગ રૂપે લોડ વૃદ્ધિ, વિતરણ નુકસાનમાં ઘટાડો, સંગ્રહ કાર્યક્ષમતામાં વધારો, મીટરિંગ, ગ્રાહક સેવાઓ વગેરેની જરૂરિયાતને પહોંચી વળવા કમિશનની મંજૂરી માટે નિયંત્રણ સમયગાળાના પ્રત્યેક વર્ષ માટે વિગતવાર મૂડી રોકાણ યોજના, ધિરાણ યોજના અને ભૌતિક લક્ષ્યો રજૂ કરવાના રહેશે.
- ૧૦૬.૨ કમિશન દ્વારા નિર્ધારિત કામગીરીના ધોરણોને પૂર્ણ કરવા માટે વિતરણ પરવાનાધારકે કાર્યક્ષમતા, ઉત્પાદકતા વધારવા મહત્તમ રોકાણો સુનિશ્ચિત કરવા આવશ્યક છે.
- ૧૦૬.૩ વિતરણ પરવાનાધારક આ વિનિયમોના પ્રકરણ ૨ માં ઉલ્લેખિત મૂડી રોકાણ યોજના રજૂ કરશે.
- ૧૦૬.૪ મૂડી રોકાણ યોજના એ રોકાણો હાથ ધરવા માટે ઓછામાં ઓછી કિંમતની યોજના હશે અને તે આ વિનિયમોના જોડાણ ૩માં અપાયેલી સૂચિત રોકાણ યોજનાઓની સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી માટેની માર્ગદર્શક સૂચનાઓમાં ઉલ્લેખકરેલા મૂલ્યના તમામ મૂડી ખર્ચ પરિયોજનાઓને અથવા કમિશન દ્વારા સમયાંતરે નિર્ધારિત કરવામાં આવે તેવી અન્ય રકમને આવરી લેશે અને તે નિર્ધારિત કરી શકાય તેવા સ્વરૂપમાં રહેશે.

- ૧૦૬.૫ મૂડી રોકાણ યોજના સૂચિત રોકાણોની જરૂરિયાત, ધ્યાને લેવાના વિકલ્પો, ખર્ચ/લાભ વિશ્લેષણ અને ડિસ્ટ્રિબ્યુશન વાયર બિઝનેસ પર અસર કરી શકે તેવા અન્ય પાસાઓની જરૂરિયાત દર્શાવતી આવી માહિતી, વિગતો અને દસ્તાવેજો સાથેની હોવી જોઈએ .
- ૧૦૬.૬ આયોગ, સૂચિત ખર્ચની દૂરદર્શિતા અને ડિસ્ટ્રિબ્યુશન વાયર બિઝનેસ પરની અંદાજિત અસરને ધ્યાનમાં લઈને ડિસ્ટ્રિબ્યુશન છૂટક પુરવઠોના બિઝનેસ દ્વારા સમગ્ર નિયંત્રણ સમયગાળા માટે એકંદર મૂડી જરૂરિયાતની સાથે રજૂ કરવામાં આવેલ મૂડી રોકાણ યોજનાની વિચારણા કરશે.
- ૧૦૬.૭ મૂડી રોકાણ યોજના અગ્રતાના ક્રમમાં યોજનાઓની સૂચિને સમાવિષ્ટ કરવામાં આવશે જેથી કમિશન તે ક્રમમાં યોજનાઓને મંજૂર કરી શકે અને જો ઓછા મૂડી ખર્ચને મંજૂર કરવામાં આવે તો ઓછી અગ્રતાની યોજનાઓને નામંજૂર કરી શકાશે .
- ૧૦૬.૮ ડિસ્ટ્રિબ્યુશન છૂટક પુરવઠો બિઝનેસ, નિયંત્રણ સમયગાળાના પ્રત્યેક વર્ષે એકંદર મૂડી જરૂરિયાત નક્કી કરવા માટેની અરજી સાથે, મૂડી ખર્ચની પરિયોજનાની પ્રગતિ દર્શાવતી વિગતો, કમિશનને જરૂરી હોય તેવી અન્ય માહિતી, વિગતો અથવા દસ્તાવેજો સાથે રજૂ કરશે કેમકે આવી પ્રગતિના મૂલ્યાંકન માટે પંચને તેની જરૂર પડી શકે છે.

૧૦૭. વેચાણ અને માંગ પૂર્વાનુમાન

- ૧૦૭.૧ વિતરણ પરવાનેદારે ઉચ્ચતમ (પીક) અને બિન-ઉચ્ચતમ(ઓફફ પીક) સમયગાળા દરમિયાન માંગ (MW) અને આગામી વર્ષના દરેક મહિના (ટૂંકા ગાળાના) અને આગામી ૫ (પાંચ) વર્ષ (લાંબા ગાળા માટે) ઊર્જા જરૂરિયાત (MU) નું મૂલ્યાંકન કરશે.ગ્રાહકોની દરેક ટેરિફ કેટેગરી, પેટા કેટેગરી માટે પીક ડિમાન્ડ (MW) અને ઊર્જા વેચાણ (MU)નું પૂર્વાનુમાન કરવામાં આવશે.ગ્રાહકોની તમામ શ્રેણીઓને પર્યાપ્ત અનિયંત્રિત અને અવિરત (૨૪x૭) વીજ પુરવઠો સુનિશ્ચિત કરી શકાય તે રીતે આધાર ભારણ (બેઝ લોડ) અને ઉચ્ચતમ ભારણ (પીક લોડ) સ્પષ્ટ રીતે વ્યાખ્યાયિત કરતા લોડ સમયગાળાના ફેરફારના આધારે પૂર્વાનુમાન કરવામાં આવશે .
- ૧૦૭.૨ આ વિનિયમોમાં ઉલ્લેખ કર્યા પ્રમાણે વિતરણ પરવાનેદાર, સમગ્ર નિયંત્રણ સમયગાળા માટે બહુ-વર્ષીય એકંદર મૂડી જરૂરિયાતની સાથે -સાથે દરેક ટેરિફ કેટેગરી/પેટા-કેટેગરી અને દરેક ટેરિફ કેટેગરી/પેટા શ્રેણીની અંદરના દરેક ટેરિફ સ્લેબમાં વીજળીના અપેક્ષિત વેચાણનું પૂર્વાનુમાન પંચની મંજૂરી માટે રજૂ કરશે.

પરંતુ શરત એ છે કે, માસિક માંગ, વાર્ષિક અને લાંબા ગાળાની (5 વર્ષની) માંગ અને ઊર્જા વેચાણના પૂર્વાનુમાનનો અંદાજ લગાવતી વખતે, વિતરણ લાયસન્સધારકોએ , વિવિધ પરિબળોને યોગ્ય રીતે ધ્યાને રાખીને ઓછામાં ઓછી ત્રણ પરિસ્થિતિઓ હાથ ધરવી જોઈએ - પરિસ્થિતિ, સામાન્ય વેપાર (Business As Usual)પરિસ્થિતિ અને નિરાશાવાદીપરિસ્થિતિ પરંતુ તે નીચેની બાબતો માટે મર્યાદિત નથી :

- (ક) અગાઉનો (ઐતિહાસિક) તેમજ વર્તમાન વર્ષનો ડેટા
- (ખ) વિવિધ શ્રેણીઓ હેઠળ નવા ગ્રાહક ઉમેરા
- (ગ) વપરાશ પેટર્નમાં ફેરફાર, ToD પ્રશુલ્ક સહિતનાં વિવિધ પરિબળોના હિસાબે.
- (ઘ) ઓપન એક્સેસ, કેપ્ટિવ વપરાશ, ગ્રાહકોનું સ્થળાંતર વર્તન, હાલના કરારની અવધિ વગેરેના સંદર્ભમાં વલણો.
- (ચ) પાવર સધન ક્ષેત્રોના વપરાશમાં વૃદ્ધિ
- (છ) હવામાનની આગાહી અને મોસમ વિવિધતા
- (જ) એકંદર આર્થિક વૃદ્ધિ
- (ઝ) વિવિધ યોજનાઓ હેઠળ કૃષિ જોડાણો અને ફીડરનું સોલારાઈઝેશન વગેરે જેવા લોડ શિફ્ટિંગ માટે પ્રવૃત્તિઓ અને સક્ષમ સ્થિતિ .
- (ટ) T&D નુકશાન ઘટાડવાની પહેલ અને અન્ય સુધારણા કાર્યક્રમોના કારણે અંદાજિત કાર્યક્ષમતા લાભો;
- (ઠ) આયોજન કરેલા ઊર્જા સંરક્ષણ અને ઊર્જા કાર્યક્ષમતાનાં પગલાં
- (ડ) ડિમાન્ડ સાઈડ મેનેજમેન્ટ (DSM) ના અમલીકરણની સંભવિત અસર
- (ઢ) વિતરિત ઊર્જા સંસાધનોમાંથી આક્રમક વપરાશ (penetration consumption) વધારો જેમ કે, રૂફટોપ સોલર અને ઇલેક્ટ્રિક મોબિલિટી

૧૦૭.૩ વેચાણનું પૂર્વાનુમાન ભૂતકાળના ડેટા અને ભવિષ્યને લગતી વાજબી ધારણાઓ પર આધારિત હશે:

પરંતુ શરત એ છે કે, જો કમિશને કોઈ ચોક્કસ ટેરિફ કેટેગરી માટે વેચાણનું પૂર્વાનુમાન કરવા માટેની પદ્ધતિ નિયત કરી હોય તો, વિતરણ પરવાનાધારકે આવી ટેરિફ શ્રેણી માટે વેચાણના પૂર્વાનુમાન વિકસાવવા માટે આવી પદ્ધતિનો સમાવેશ કરવો જોઈએ:

વધુમાં શરત એ છે કે, વિતરણ પરવાનાધારકે લોડ રિસર્ચ સ્ટડીઝ , મલ્ટિવેરિયેટ રીગ્રેશન એનાલિસિસ સહિતની એડવાન્સ સ્ટેટિસ્ટિકલ પદ્ધતિઓ, આંશિક એન્ડ યુઝ મેથેડ્સ (PEUM), અર્થમિતિ પદ્ધતિઓ અને ચોક્કસાઈ સુધારો કરવા માટે આર્ટિફિશિયલ ઇન્ટેલિજન્સ અને મશીન લર્નિંગ (AI/ML)સહિતની વિવિધ IT એપ્લિકેશનોના ઉપયોગનું અન્વેષણ કરવા સહિતની પદ્ધતિઓ અને સાધનોના આધારે વેચાણ અને માંગનું પૂર્વાનુમાન કરશે.

સિવાય કે, વિતરણ-પરવાનાધારકે વપરાશકાર, ફીડર અને DT મીટર ડેટા પર આધારિત વિગતવાર લોડ-સંશોધન અભ્યાસ તેમજ એપ્લિકેશનના વપરાશ વગેરે પરના સર્વેક્ષણની માહિતી, ગ્રાહકના વર્ગ અનુસાર કલાકના લોડ-જથ્થો, નિયંત્રણ સમયગાળાનાં તમામ વર્ષો માટે MYT પીટીશન સહિત રજૂ કરવાનું રહેશે.

૧૦૭.૪ આયોગ ગ્રાહકોની સંખ્યામાં વૃદ્ધિ, વપરાશની પેટર્ન, પાછલા વર્ષોમાં વીજળીની ખોટ અને માંગ અને આગામી વર્ષમાં અપેક્ષિત વૃદ્ધિ અને અન્ય કોઈપણ પરિબળજેને આયોગ સંબંધિત ગણી શકે તેના આધારે પૂર્વાનુમાનોને તેના વાજબીપણા માટે ચકાસશે અને યોગ્ય ગણવામાં આવે તેવા ફેરફારો સાથે વેચાણનું પૂર્વાનુમાન મંજૂર કરશે. વિતરણ પરવાનાધારક(ધારકો) આયોગ દ્વારા આપવામાં આવેલા નિર્દેશો અનુસાર પૂર્વાનુમાન પ્રક્રિયાને સરળ બનાવવા માટે તેમની માંગને લગતી ઈચ્છિત વિગતો સાથે તમામ ગ્રાહકોનો એક મજબૂત ડેટાબેઝ વિકસાવશે.

૧૦૮. વિદ્યુત સંપાદન

૧૦૮.૧ વિદ્યુત સંપાદન માર્ગદર્શિકા

૧૦૮.૧.૧ વર્ષ દરમિયાન નિયંત્રિત મુદ્દતને અન્વયે વિતરણ પરવાનેદારે વિદ્યુત સંપાદન બાંધધરી આપવી જોઈશે, જેમાં લાંબા ગાળાની, મધ્યમ ગાળાની અને ટૂંકા ગાળાની વિદ્યુત સંપાદનનો સમાવેશ કરવો જોઈશે, જે આ નિયમોને આધીન આયોગ દ્વારા મંજૂરી આપવામાં આવશે.

૧૦૮.૧.૨ અધિનિયમની કલમ ૬૩ હેઠળ ભારત સરકારની નિર્દિષ્ટ માર્ગદર્શિકાને આધીન સ્પર્ધાત્મક બોલી અચૂકપણે ટૂંકાગાળા અથવા મધ્યમ ગાળા અથવા લાંબા ગાળાની પુનરુત્પાદન ઉર્જા સહિતની તમામ ભવિષ્યની સંપાદનની બાંધધરી આપવી જોઈશે.

એ શરતે કે જો કોઈ કિસ્સામાં સ્પર્ધાત્મક ભાવ પ્રાપ્ત ન થયા હોય અથવા પ્રાપ્ત થયેલ ભાવ વધારે હોય અથવા અન્ય કોઈ પર્યાપ્ત કારણ હોય તો નિયમ ૧૦૮.૧.૩ થી ૧૦૮.૧.૮માં નિર્દિષ્ટ શરતોની પૂર્તતા વિતરણ પરવાનેદારે અધિનિયમની કલમ ૬૨ હેઠળ મધ્યમ ગાળા અને લાંબા ગાળાની સબબ સંપાદન કરવું જોઈશે.

એવી પણ શરત છે કે, જો કોઈ કિસ્સામાં વિતરણ પરવાનેદારને MOU મારફતે વિદ્યુત સંપાદનની દરખાસ્ત મળેલી હોય તો તેઓ આયોગની પૂર્વ મંજૂરી મેળવવી પડશે.

૧૦૮.૧.૩ દરેક લાંબા ગાળા/મધ્યમ ગાળાના કરાર અથવા વિદ્યુત સંપાદનની વ્યવસ્થા, આપદ વ્યવસ્થા સહિત, વિગતરણ પરવાનેદારે ઉત્પાદન કરતી કંપની અથવા વેપારી પરવાનેદારે અથવા પૂરવઠાના અન્ય સ્ત્રોત અને વિદ્યમાન કરાર અથવા વ્યવસ્થામાં થશે જ્યારે આયોગની પૂર્વ મંજૂરી મેળવવામાં આવી હશે.

એ શરતે પુનરુત્પાદન ખરીદ (RPO) પૂર્ણ કરવા માટે આયોગ દ્વારા નક્કી કરાયેલ જનરીક/પ્રીફરન્સીય શુલ્ક દર પુનરુત્પાદન ઉર્જા સ્ત્રોતના વિદ્યુતની ખરીદી માટે આયોગની પૂર્વ મંજૂરીની આવશ્યકતા નથી.

૧૦૮.૧.૪ વિદ્યુત ખરીદી કરાર અથવા વ્યવસ્થા માટેની પિટિશનમાં વિદ્યુત સંપાદન યોજનાનો તેની મુદત સાથેનો સમાવેશ કરવો જોઈશે.

એ શરતે કે અધિનિયમની કલમ ૬૩ હેઠળ સ્પર્ધાત્મક બોલી (હરાજ) દ્વારા પ્રાપ્ત પ્રશુલ્કની અમલવારી કરવા જાહેર પરામર્શ કરવાની આવશ્યકતા રહેતી નથી.

એ શરતે કે અધિનિયમની કલમ ૬૨ હેઠળ વિદ્યુત સંપાદનના કિસ્સામાં, આ નિયમોના નિયમ ૧૦૮.૧.૬ અને ૧૦૮.૧.૭માં ઠરાવ્યા મુજબ જાહેર પરામર્શ સબબ નિયમો પાલન કરવા જોઈશે.

- ૧૦૮.૧.૫ પિટિશનરે આયોગ દ્વારા કરવામાં આવેલ નમૂનામાં જાહેર નોટિસ સંપૂર્ણપણે જ્યારે આયોગ દ્વારા પ્રકાશન માટે જાણ કરવામાં આવે ત્યારે રજૂ કરવી જોઈશે.
- ૧૦૮.૧.૬ પિટિશન સાથે આવશ્યક માહિતી, વિગતો અને દસ્તાવેજો નિયમમાં સૂચવ્યા મુજબ પૂર્તતા કરવામાં આવી હોય ત્યારે રજૂ કરેલી આવી સંપૂર્ણ પિટિશનનો સ્વીકાર કરવામાં આવશે અને આયોગ અથવા તેના સચિવ અથવા તેમની નિયુક્ત અધિકારી પિટિશનરને જાણ કરશે કે તેમની અરજી પ્રકાશન માટે તૈયાર છે.
- ૧૦૮.૧.૭ આ નિયમોના 108.1.5ના નિયમોને અન્વયે, પિટિશનરે જાણ થયાના ત્રણ દિવસની અંદર, ઓછામાં ઓછા બે અંગ્રેજી અને બે ગુજરાતી ભાષાના જે વિસ્તારને સંબંધિત હોય ત્યાંના વિસ્તારમાં બહોળી પ્રસિદ્ધિ ધરાવતાં ઓછામાં ઓછા બે અંગ્રેજી અને બે ગુજરાતી ભાષાના દૈનિક વર્તમાનપત્રોમાં પ્રસિદ્ધ કરવી જોઈશે જેમાં વિદ્યુત સંપાદનની વ્યવસ્થા અને પ્રસ્તાવિત કરારના પ્રમુખ લક્ષણો જોઈશે અને વિદ્યુત સંપાદન પર તેની અસર ખર્ચ અને પ્રશુલ્કની માહિતી હોવી જોઈશે અને આયોગ દ્વારા કરાવેલી આવી અન્ય બાબતો સમાવિષ્ટ હોવી જોઈશે અને જનતા પાસેથી સૂચનો અને વાઘા મંગાવવા જોઈશે:

એ શરતે કે આયોગે કરાવેલી પદ્ધતિ મુજબ પિટિશનની આખી હાર્ડ નકલ કોઈ પણ વ્યક્તિને આવા સ્થળો અને ભાવે ઉપલબ્ધ કરાવવી પડશે.

એ શરતે કે પિટિશનરે આયોગ સમક્ષ નિયમનની પિટિશનમાં ભરેલી તમામ વિગતો માહિતી અને દસ્તાવેજો આયોગ દ્વારા તેની ઈન્ટરનેટ વેબસાઈટ પર દર્શાવ્યા મુજબ બિડાણ કરેલા દસ્તાવેજો સહિતની પિટિશન પણ પૂરી પાડવી જોઈશે:

એ શરતે કે આ નિયમનના બીજી જોગવાઈમાં ઉલ્લેખાયેલ વેબલિંકમાંની માહિતી સરળતાથી પ્રાપ્ત થવી જોઈએ, સંગ્રહ માટે ડાઉનલોડ થવી જોઈએ અને પિટિશનરની ઈન્ટરનેટ વેબસાઈટ પર મુખ્ય પણે દર્શાવવી જોઈશે:

એ શરતે કે આયોગ દ્વારા આવી અત્યંત ખાનગી સ્વરૂપની માહિતી, વિગતો કે દર્શાવવા સબબ પિટિશનરને મુક્તિ આપવામાં આવી હોય.

- ૧૦૮.૧.૮ વિતરણ પરવાનેદારના વિદ્યુત સંપાદન યોજનાની મંજૂરી સબબ વિદ્યુત સંપાદન કરાર અથવા વ્યવસ્થા સંબંધિત પિટિશનની વિચારણા આયોગે નિચેના ઘટકોને ધ્યાનમાં રાખીને કરવાની રહેશે.

- (ક) મંજૂર કરેલ વિદ્યુત સંપાદન યોજના અન્વયે વિદ્યુત સંપાદનની જરૂરિયાત
- (ખ) કેન્દ્ર સરકાર દ્વારા અધિનિયમની કલમ ૬૩ હેઠળ જાહેર કરવામાં આવેલી પારદર્શક પ્રક્રિયાને અનુસરીને અથવા આ વિનિયમોના પ્રકરણ ૪ માં પ્રશુલ્ક બાબતમાં કરાવેલી બોલી અને શરતોને અનુસરવી જોઈશે;
- (ગ) અધિનિયમની કલમ ૬૩ હેઠળ સ્પર્ધાત્મક બોલી (હરાજ) મારફતે પ્રાપ્ત થયેલ પ્રશુલ્ક અને પ્રસ્તાવિત પ્રશુલ્કની સ્પર્ધાત્મકતાની સામે પ્રવર્તમાન બજારમાં ઉપલબ્ધ પ્રશુલ્ક;
- (ઘ) કરાર અથવા વ્યવસ્થા અંતર્ગત આંતર-રાજ્ય પ્રવહન વ્યવસ્થાની ઉપલબ્ધતા (અથવા અપેક્ષિત ઉપલબ્ધતા) અને વિદ્યુત સંપાદનના નિર્વાસન અને પૂરવઠા અને ઉર્જા પુનઃઉત્પાદનના સ્ત્રોત થકી વિદ્યુત ઉત્પાદન અને સહ-ઉત્પાદનને પ્રોત્સાહન આપવાની જરૂરિયાત

- ૧૦૮.૧.૯ વિદ્યુત સંપાદન કરાર અથવા વ્યવસ્થા અંતર્ગત વિચારણા પૂર્ણ કર્યા બાદ આયોગે,

(અ) વિદ્યુત સંપાદન કરાર અથવા વ્યવસ્થાને કરાવ્યા મુજબની આવી શરતો અને સુધારાઓને આધીન, મંજૂરી આપતો હુકમ જાહેર કરવો જોઈશે.

(બ) પિટિશનરને તક આપી સાંભળી લીધા બાદ, લેખિતમાં કારણો નોંધીને પિટિશન રદ કરવાની રહેશે.

- ૧૦૮.૨ વધારાના વિદ્યુત સંપાદનની મંજૂરી :

- ૧૦૮.૨.૧ વર્ષ દરમિયાન વિતરણ પરવાનેદાર માટે વધારાના વિદ્યુત સંપાદનની પ્રક્રિયા આયોગ દ્વારા વિતરણ પરવાનેદાર માટે વધારાના વિદ્યુત સંપાદનની માર્ગદર્શિકા અન્વયે શરૂ કરવી જોઈશે જેમાં વખતોવખત સુધારા કરેલા હોવા જોઈશે.

એ શરતે કે પુનરુત્પાદન ખરીદ કરાર (RPO)ની માટે સમગ્ર પસંદગી કરવા યોગ્ય શુલ્ક નક્કી કરવા પુનરુત્પાદન ઉર્જા સ્ત્રોતના વિદ્યુતની ખરીદી માટે આયોગની પૂર્વ:મંજૂરીની આવશ્યકતા નથી.

૧૦૮.૨.૨ જ્યારે વિતરણ પરવાનેદારે ટૂંકા ગાળા માટે વિદ્યુત સંપાદન કરવાનું હોય અથવા કોઈ પણ કારણથી અછત હોય અથવા વર્ષ દરમિયાન મંજૂર કરવામાં આવેલ પૂરવઠાના સ્ત્રોતથી વિદ્યુત પૂરવઠો પૂરો પાડવામાં ચૂક થઈ હોય, કોઈ પણ કારણોસર, પરવાનેદારે જાહેર નિવિદા અને સ્પર્ધાત્મક બોલીની (હરાજી) પારદર્શક પ્રક્રિયાથી અથવા વિદ્યુત વિનિમય દ્વારા વિદ્યુત સંપાદનનો ટૂંકા-ગાળાનો કરાર અથવા વ્યવસ્થા કરવી જોઈશે.

એ શરતે કે વિતરણ પરવાનેદારે વ્યવસ્થા અથવા કરાર કર્યાના તારીખના ૧૫ દિવસની અંદર માત્રા, પ્રશુલ્ક, ગણતરી, મુદત, પૂરવઠા પૂરો પાડનારની વિગતો આવી અન્ય બાબતો સહિતની માહિતી આયોગને રજૂ કરવી જોઈશે, જેની જરૂરિયાત આયોગને વિવેકપૂર્ણ તપાસ કરતી વખતે થઈ શકે છે.

વધુમાં એ શરતે ટૂંકા ગાળાના વિદ્યુત સંપાદન વાર્ષિક વિદ્યુત સંપાદન યોજના કરતાં વધી જવાના કિસ્સામાં, વિતરણ પરવાનેદારે આયોગની પૂર્વ-મંજૂરી અથવા અન્ય યોગ્ય મંડળ કે જેની રચના તે હેતુ માટે આયોગ દ્વારા કરવામાં આવી હોય તેની પાસેથી મેળવવી જોઈશે.

૧૦૮.૩ વિદ્યુત સંપાદનના ખર્ચ અથવા માત્રામાં કોઈ વિચલન થતાં, અગાઉ મેળવેલી મંજૂરીના સ્ત્રોત સહિત ત્રિમાસિક ધોરણે, ૫% ટકાની મર્યાદા સ્વ ઉત્પાદિત ઈંધણના ભાવમાં ફેરફાર થતાં અથવા વિદ્યુત ખરીદીના સ્થાથી અથવા અસ્થાથી ખર્ચની બાબતમાં લાગુ કરી શકાશે નહીં અને આ વિનિમયોના નિયમ ૧૧૫ અન્વયે વસૂલાત કરવાની છૂટ આપી શકાશે.

૧૦૮.૪ જ્યારે વિતરણ પરવાનેદારે મંજૂર કરેલા કુલ વિદ્યુત સંપાદન ખર્ચ કરતાં ઓછા પ્રશુલ્ક અન્વયે ટૂંકા ગાળાના પૂરવઠાના નવા સ્ત્રોતની ઓળખ કરી લીધી હોય અથવા કટોકટીની પરિસ્થિતિમાં વિતરણ વ્યવસ્થાની સ્થિરતાને જોખમ કરતાં અથવા આવું કરવા માટે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર ઝિડની ચૂકને નિવારવા, આવો પૂરવઠો પૂરો પાડનાર સાથે ટૂંકા ગાળાના વિદ્યુત સંપાદનના કરાર થવા વ્યવસ્થા માટે આયોગની પૂર્વ મંજૂરીની જરૂર નથી.

એ શરતે કે વિતરણ પરવાનેદારે વ્યવસ્થા અથવા કરાર કર્યાની તારીખના ૧૫ દિવસની અંદર માત્રા, પ્રશુલ્ક, ગણતરી, મુદત, પૂરવઠા પૂરો પાડનારની વિગતો, પૂરવઠો પૂરો પાડનારની પસંદગીની પદ્ધતિ અને આવી અન્ય બાબતો સહિતની માહિતી આયોગને રજૂ કરવી જોઈશે, જેની જરૂરિયાત આયોગને વિવેકપૂર્ણ તપાસ કરતી વખતે થઈ શકે છે.

૧૦૮.૫ અદ્રષ્ટ અને અપવાદવાળી પરિસ્થિતિમાં સ્પર્ધાત્મક અને પારદર્શક પ્રક્રિયાને આધીન આયોગ વિતરણ પરવાનેદારને પૂર્વ મંજૂરી વગર વિદ્યુત ખરીદીની સંમતિ આપી શકે છે. છતાંયે, વિતરણ પરવાનેદારે સ્પર્ધાત્મક પ્રક્રિયાથી અલિપ્ત રહેવા બાબતે ખરીદી સાધન માટેના આર્થિક ઓચિત્ય સાથેના જરૂરિયાત અને કારણ બતાવવામાંથી મુકિમ આપવામાં નહીં આવે જ્યારે સ્પર્ધાના અભાવમાં, વિતરણ પરવાનેદારે શક્ય હોય તેવી શ્રેષ્ઠ શરતો અને આવી અન્ય માહિતી આયોગને પ્રસ્તાવિત કરવી જોઈશે.

એ શરતે કે આયોગે ટૂંકા ગાળાની વિદ્યુત ખરીદીની આગામી કિંમત અને માત્રા માટેની મર્યાદા ત્રિમાસિક માટે વિદ્યુત, ભૂતકાળની જરૂરિયાત, ટૂંકા ગાળા માટે મંજૂર કરેલા વિદ્યુતના માત્રાની એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત, વિદ્યુતની ઉપલબ્ધતા અને ગત ત્રિમાસિક અને ભૂતકાળમાં બજારમાં કરેલી કામગીરી સબબ આપેલી મંજૂરીને ધ્યાનમાં રાખીને દર્શાવવી જોઈશે. આગામી ત્રિમાસિકની આગાહી માટે આયોગ વધારાની માહિતી અને આંકડા જો યોગ્ય લાગે તો માંગી શકે અને વિતરણ પરવાનેદારે આવી માહિતીની માગણી કર્યાના બે સપ્તાહની અંદર માહિતી આપવી જોઈશે.

એ શરતે કે વિનિમયમાં દર્શાવવા માપદંડ અનુસાર વિતરણ પરવાનેદારે કરેલી સમજૂતી કે ગોઠવણની પૂર્ણતા કરેલ નથી અને તેવું માનવા આયોગ પાસે વાજબી કારણો છે અને મંજૂર કરેલ ધોરણોની સામે વિદ્યુત સંપાદનના કુલ ખર્ચના કોઈ પણ વધારાને પરિણામે, વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા કરવામાં આવેલા કોઈ પણ નુકસાનને ગ્રાહકો પર પસાર થતાં હોય તો નામંજૂર કરી શકે છે.

૧૦૮.૬ વિદ્યુત-સંપાદન યોજના

૧૦૮.૬.૧ વિતરણનો પરવાનાદાર (લાયસન્સી) પોતાના પુરવઠાના વિસ્તારમાં વિદ્યુતની માંગને પહોંચી વળવા માટે વિદ્યુતનું સંપાદન કરવાની યોજના કરશે તથા આવી યોજનાની મંજૂરી માટે કમિશનરની સમક્ષ તે યોજના રજૂ કરશે.

આમાં શરત એટલી કે, આવી વિદ્યુત-સંપાદન યોજના આ નિયમનોના પ્રકરણ-૨ સાથે સુસંગત રહીને તા. ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૫થી તા. ૩૧ માર્ચ, ૨૦૩૦ સુધીના કંટ્રોલ પીરિયડ માટેના ટેરિફ-નિર્ધારણ માટેની પીટીશન સહિત તા. ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૫ના રોજ શરૂ થતા નિયંત્રણ-સમયગાળા માટે રજૂઆત પામવી જોઈએ.

૧૦૮.૬.૨ વિતરણના પરવાના-ધારકની વિદ્યુત-સંપાદન યોજનામાં નીચેની બાબતોનો સમાવેશ થયેલો હોવો જોઈએ:

- (ક) તેના પુરવઠાના વિસ્તારમાં વિદ્યુત માટેના અપ્રતિબંધિત બેઝ-લોડ તથા પીક-લોડની માત્રાત્મક આગાહી
- (ખ) વિદ્યુત-વપરાશના ઓળખાયેલા સ્ત્રોતોમાંથી વીજપુરવઠાની સંખ્યાનો અંદાજ, જેમાં જાતે ઉત્પન્ન કરેલી (જો હોય તો) વિદ્યુતનો સમાવેશ પણ થાય.
- (ગ) બેઝ-લોડ તથા પીક-લોડની જરૂરિયાતને પહોંચી વળવા માટેની વિદ્યુતની ઉપલબ્ધતાનો અંદાજ

આમાં શરત એટલી કે, માંગ અને પુરવઠાનો આવો અંદાજ મેગા-વૉટ (MW)માં મહિનાના આધારે રહેશે અને સાથોસાથ આ નિયમનોના નિયમન-૧૦૭ની સાથે સુસંગત રહીને મિલિયન યુનિટ્સ (MU)માં દર્શાવ્યા પ્રમાણે રહેશે.

- (ઘ) કમિશનનાં સંબંધિત નિયમનો સાથે સુસંગત રહીને પુરવઠાની ગુણવત્તા અને વિશ્વસનીયતાના સંદર્ભમાં ધોરણોને જાળવવાનાં રહેશે.
- (ચ) ઊર્જા-સંરક્ષણ, ઊર્જા-કાર્યક્ષમતા તેમજ માંગ-મેનેજમેન્ટ માટેનાં પ્રસ્તાવિત પગલાં
- (છ) વિદ્યુત-સંપાદન માટે જાતે ઉત્પન્ન કરવાની ક્ષમતા (જો કોઈ હોય તો) સહિતના નવા સ્ત્રોતો માટેની જરૂરિયાતો તેમજ પુરવઠાના નવા ઓળખાયેલા સ્ત્રોતો, ઉપર્યુક્ત (એ)થી (ઈ)ના આધારે.
- (જ) વિદ્યુતના સ્ત્રોતો, સંખ્યા અને આવા સંપાદન માટેના ખર્ચનો અંદાજ

શરત એટલી કે, લાંબા ગાળાની સંપાદન-યોજનામાં સમાવિષ્ટ આગાહી કે અંદાજોને (MU)માં વિદ્યુતની સંખ્યા તથા મહત્તમ માંગ (MW)માં સંપાદન કરવાની સંખ્યાના અર્થમાં આ નિયમનોના નિયમન ૧૦૮.૮ મુજબ પીક તથા ઓફ-પીક પીરિયડ એમ બંને માટે અલગથી દર્શાવવાના રહેશે.

સિવાય કે, નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬થી નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૯-૩૦ સુધીના કંટ્રોલ પીરિયડ માટેની આગાહી કે અંદાજોને કંટ્રોલ પીરિયડ દરમિયાન દરેક મહિના માટે તૈયાર કરવાના રહેશે.

બીજું એ પણ ખરું કે, ટૂંકા ગાળાની સંપાદન-યોજનાને આ નિયમનોના નિયમન ૧૦૮.૮ મુજબ તૈયાર કરવામાં આવે.

૧૦૮.૬.૩ કમિશન MYT પીટીશન પરના પોતાના આદેશના ભાગરૂપે કંટ્રોલ પીરિયડ માટે વિદ્યુત-સંપાદન યોજનાને મંજૂર કરશે.

૧૦૮.૭ વિદ્યુતની ઉપલબ્ધતાનું મૂલ્યાંકન :

૧૦૮.૭.૧ વિતરણના પરવાનાદારે વીજમાંગ (MW)ને પહોંચી વળવા માટે વિવિધ સ્ત્રોતોમાંથી વિદ્યુતની ઉપલબ્ધતાનું તેમજ દરેક મહિના માટે વર્ષ (ટૂંકા ગાળા માટે) તથા તે પછીના પાંચ (૫) વર્ષના (લાંબા ગાળા માટે) પીક પીરિયડ તથા ઓફ-પીક પીરિયડ માટે જરૂરી ઊર્જાની ઉપલબ્ધતાનું મૂલ્યાંકન કરવાનું રહેશે.

૧૦૮.૭.૨ વિતરણ પરવાનાદારે ઓછામાં ઓછા પાંચમા વર્ષના ૭૫ ટકાના સમયગાળાની લોડ-જરૂરિયાતને પહોંચી વળવા માટે લાંબા ગાળા/મધ્યમ ગાળાનું ટાઈ અપ કરવાનું રહેશે. લાંબા ગાળા/મધ્યમ ગાળાની વ્યવસ્થા દ્વારા પાંચમા વર્ષના સમયગાળાના ૭૫ ટકાની લોડ-જરૂરિયાતને પહોંચી વળવા માટે કોઈ કમી હોય તો તેવા કિસ્સામાં વિતરણના પરવાના-ધારકે વિદ્યુતની લાંબા ગાળાના સંપાદનની પ્રક્રિયાનો પ્રારંભ કરવાનો રહેશે.

૧૦૮.૭.૩ વિતરણ પરવાનાદારે ત્રીજા વર્ષના ૮૫ ટકા સમયગાળાની લોડ-જરૂરિયાતને પહોંચી વળવા માટે લાંબા ગાળા/મધ્યમ ગાળાનું જોડાણ કરવાનું રહેશે. લાંબા ગાળા/મધ્યમ ગાળાની વ્યવસ્થા દ્વારા ત્રીજા વર્ષના સમયગાળાના ૮૫ ટકાની લોડ-જરૂરિયાતને પહોંચી વળવા માટે કોઈ કમી હોવાના કિસ્સામાં વિતરણના પરવાના-ધારકે વિદ્યુતની મધ્યમ ગાળાના સંપાદનની પ્રક્રિયાનો પ્રારંભ કરવાનો રહેશે.

૧૦૮.૭.૪ ઉપલબ્ધતાનું મૂલ્યાંકન સંબંધિત માહિતી તથા ઈન-પુટ્સ ઉપર આધારિત રહેશે પરંતુ નીચેની બાબતો સુધી મર્યાદિત રહેશે નહીં -

- (ક) વિતરણ પરવાનાધારક કે રાજ્ય કે કેન્દ્રીય ક્ષેત્રના જનરેટિંગ પ્લાન્ટ અને અન્ય ઊર્જાસ્ત્રોતમાંથી ઉત્પન્ન થતા ઉત્પન્ન થતી વિદ્યુતનો ભાગ
- (ખ) રાજ્ય તથા રાજ્યની બહારના રિન્યુએબલ ઊર્જાસ્ત્રોતોમાંથી વિદ્યુતની ઉપલબ્ધતા
- (ગ) નવાં જનરેટિંગ સ્ટેશનોમાંથી વિતરણ પરવાનાધારકનો અપેક્ષિત ભાગ કમિશનિંગ માટે બાકી રહે છે, જેના માટે પી.પી.એ. પર હસ્તાક્ષર થયા છે અથવા થવાની પ્રક્રિયા જારી છે.
- (ઘ) વિદ્યુત બેંકિંગ વ્યવસ્થાઓ,
- (ચ) કેપ્ટિવ વિદ્યુત વપરાશમાં ટ્રેન્ડ
- (છ) હાલના વિદ્યુત-પ્લાન્ટનું અપરેટિંગ
- (જ) જૂનાં સ્ટેશનોના ફેઝ આઉટના કારણે કે જૂના પ્લાન્ટના રખરખાવ/નવીનીકરણ કે આધુનિકીકરણના સમયગાળાને લંબાવવાના કારણે વિદ્યુતની ઉપલબ્ધતાને કારણે
- (ઝ) જનરેટિંગ સ્ટેશનોના આયોજનબદ્ધ મેઈન્ટેનન્સ શિફ્ટ્યુલ (રખરખાવ-કાર્યક્રમ)
- (ટ) રિન્યુએબલ પર્યેઝ ઓબ્લિગેશન (RPO)

૧૦૮.૭.૫ પીક ડીમાન્ડ (MW) તથા ઊર્જા-જરૂરિયાત (MU)નાં મૂલ્યાંકન/ગણતરી માટે નીચેની પદ્ધતિને ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે.

- (ક) વર્તમાન હાઈડ્રો જનરેટિંગ સ્ટેશનોમાંથી ઉત્પન્ન કરવાની પ્રક્રિયાનો આધાર અનુકૂળ ગોઠવણો સાથે છેલ્લાં ૩ વર્ષ દરમિયાન કરાયેલા વાસ્તવિક ઉત્પાદનની સરેરાશ પર રહેશે.

સિવાય કે, નવા હાઈડ્રો જનરેટિંગ સ્ટેશનોના કિસ્સામાં લાગુ પડતા નિયમો અનુસાર ઉપલબ્ધતાને ધ્યાનમાં લેવામાં આવે.

- (ખ) વર્તમાન સ્ટેટ થર્મલ જનરેટિંગ સ્ટેશનોમાંથી ઉત્પાદન અનુકૂળ ગોઠવણો સાથે છેલ્લાં ત્રણ (૩) વર્ષ દરમિયાન થયેલા વાસ્તવિક ઉત્પાદનની સરેરાશ ઉપર આધારિત રહેશે, જ્યારે વર્તમાન સેન્ટ્રલ સેક્ટર થર્મલ જનરેટિંગ સ્ટેશનોનું ઉત્પાદન આગલા વર્ષના વાસ્તવિક ઉત્પાદન ઉપર આધારિત રહેશે.

સિવાય કે, નવા થર્મલ જનરેટિંગ સ્ટેશનોના કિસ્સામાં, પ્લાન્ટની ઉપલબ્ધતાનું પરિબળ તથા ગૌણ વપરાશને લાગુ પડતા નિયમોના આધારે ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે.

- (ગ) રાજ્યમાં વર્તમાન રિન્યુએબલ ઊર્જા-પ્લાન્ટમાંથી ઉત્પાદનને આગલા વર્ષના વાસ્તવિક ઉત્પાદન તરીકે લેવાશે, જ્યારે નવા પ્લાન્ટ માટે, કેપેસિટી યુટિલાઈઝેશન ફેક્ટર (CUF) તથા ગૌણ વપરાશને લાગુ પડતા નિયમો મુજબ ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે.
- (ઘ) વર્તમાન તથા નવા ન્યૂક્લિયર પાવર પ્લાન્ટ માટે, પ્લાન્ટની ઉપલબ્ધતાનું પરિબળ તથા ગૌણ વપરાશને લાગુ પડતા નિયમો અનુસાર ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે.
- (ચ) ISTS તથા ઈન્ટ્રા-સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમ બંને માટે ટ્રાન્સમિશનની ખોટને આગલા વર્ષની જેમ જ ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે.

સિવાય કે, ઊર્જાની ઉપલબ્ધતાના મૂલ્યાંકન માટેની ઉપર્યુક્ત પદ્ધતિ પૈકી કોઈ પદ્ધતિમાંથી ફંટાઈ જવાના કિસ્સામાં વાજબી સમર્થન કરવામાં આવશે.

૧૦૮.૮ લાંબા ગાળાની વિદ્યુત-પ્રાપ્તિ યોજના:

- ૧૦૮.૮.૧ (MWમાં) પીક ડીમાન્ડ તથા (MUમાં) ઊર્જાની જરૂરિયાતની બાબતમાં વિતરણ પરવાનાધારક લાંબા ગાળાની વિદ્યુત-પ્રાપ્તિ યોજના 5 (પાંચ) વર્ષ માટે તૈયાર કરશે. તે માટે કેન્દ્રીય વીજ સત્તામંડળના છેલ્લામાં છેલ્લા ઇલેક્ટ્રિક પાવર સરવે (EPS) રિપોર્ટને ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે. આ વિનિયમોમાં દર્શાવાયેલા સિદ્ધાંતો અનુસાર યોજનાને માસિક ધોરણે તૈયાર કરવામાં આવશે.
- ૧૦૮.૮.૨ વિતરણ પરવાનાદારે મહિના મુજબની વિગતો (વર્ષ મુજબની કુલ રકમ સહિત (MWમાં ડીમાન્ડ તથા MUમાં ઊર્જાની ડીમાન્ડ એમ બંને રીતે) જમા કરાવવાની રહેશે તથા જેમની સાથે લાંબા ગાળાના વિદ્યુત-ખરીદી કરાર, ટૂંકા ગાળાના વીજળી તથા વિદ્યુત ખરીદીના ખર્ચ ક્ષમતા-ચાર્જ તથા ઊર્જા-ચાર્જ વગેરેની રીતે વિદ્યુત ખરીદી કરાર (પાવર પર્ચેઝ એગ્રીમેન્ટ-PPA) થયા હોય તેવા રાજ્યના જનરેટિંગ સ્ટેશનોમાં, કેન્દ્રીય સેક્ટર જનરેટિંગ સ્ટેશનો તથા વિદ્યુતના અન્ય સ્ત્રોતોમાં અપેક્ષિત વિદ્યુતના ઉત્પાદનને દર્શાવવાનાં રહેશે.
- (ક) વિતરણ પરવાનાદારે જેના માટે છેલ્લાં ત્રણ (3) વર્ષમાં ખર્ચ થયો હોય તેવા દરેક જનરેટિંગ સ્ટેશનમાંથી વિદ્યુત ખરીદીના ખર્ચ તથા વિદ્યુતના જથ્થાનું વિભાજન (બ્રેક-અપ) પૂરું પાડવાનું રહેશે.
- (ખ) પરવાનાદારે પોતાના પરવાના-વિસ્તારમાં (MUમાં) ઊર્જા-જરૂરિયાતનું તથા ટ્રેડિંગ માટેનું બ્રેક-અપ (વિભાજન) લાંબા ગાળાની વિદ્યુત-પ્રાપ્તિ યોજના સહિત અલગ અલગ રીતે જમા કરાવવાનું રહેશે.
- (ગ) લાંબા ગાળાની વીજપ્રાપ્તિ યોજના વિતરણ-પરવાનાદારે MYT પીટીશનના ભાગરૂપે આ નિયમનોના પ્રકરણ 2 અનુસાર કમિશનમાં સબમિટ કરવાની રહેશે.

૧૦૮.૯ ટૂંકા ગાળાની વિદ્યુત પ્રાપ્તિ યોજના:

- ૧૦૮.૯.૧ મહિના અનુસાર ટૂંકા ગાળાની વિદ્યુત પ્રાપ્તિ યોજનાવિતરણ પરવાનાધારક આગામી વર્ષ માટે ડીમાન્ડ (MW) તથા ઊર્જા જરૂરિયાત (MU)ના ધોરણે નીચેની બાબતોને ધ્યાનમાં લઈને તૈયાર કરશે -
- (ક) હવામાનની આગાહી તથા ઋતુગત વિવિધતા કે પરિવર્તનો
- (ખ) બેંકિંગ દ્વારા વિદ્યુતના વ્યવહારો
- (ગ) રિન્યુએબલ ખરીદીની જવાબદારી, બંધન
- ૧૦૮.૯.૨ વિદ્યુત પ્રાપ્તિ યોજના મેરિટ ઓર્ડર સિદ્ધાંતને કડકાઈપૂર્વક વળગી રહેશે, તથા તમામ સંબંધિત ધોરણો તથા નિયમનોને અનુકૂળ રીતે આર્થિક રીતે સક્ષમ પ્રશુલ્ક ઉપર તમામ વપરાશકારોને સંબંધિત ધોરણો તથા નિયમનોનું પાલન કરીને સલામત, સુરક્ષિત, ભરોસાપાત્ર અને ગુણવત્તાસભર વીજપુરવઠો પૂરો પાડવાનો અંતિમ હેતુ સાથે ઓછામાં ઓછા ખર્ચની આ યોજના હોવી જોઈશે.
- સિવાય કે, ચાલવા જ જોઈએ તેવા (મસ્ટ રન) પ્લાન્ટ/જનરેટરોને મેરિટ ઓર્ડર સિદ્ધાંતમાંથી બાકાત રખાયા છે.
- ૧૦૮.૯.૩ ટૂંકા ગાળાની વિદ્યુત પ્રાપ્તિ યોજના દર વર્ષે વાર્ષિક ટેરિફ (પ્રશુલ્ક) પીટીશનના ભાગરૂપે તા. 30મી નવેમ્બરે આ નિયમનોના પ્રકરણ ૨ મુજબ કમિશનને મોકલી આપવાની રહેશે.
- ૧૦૮.૯.૪ વિદ્યુત ખરીદીનો જથ્થો તથા તેની કિંમતની ગણતરી માંગ તથા ઊર્જાની જરૂરિયાતના અંદાજોના આધારે કરવામાં આવશે.

૧૦૯ બિન-પ્રશુલ્ક આવક:

- ૧૦૯.૧ વિદ્યુતના છૂટક પુરવઠાને લગતી બિન-પ્રશુલ્ક આવકની રકમ વિતરણ પરવાના-ધારકે કરેલા વીજળીના છૂટક પુરવઠાના પ્રશુલ્કની ગણતરીમાં કમિશન દ્વારા મંજૂર કરાયેલી એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતમાંથી બાદ કરવામાં આવશે.

શરત એટલી કે, પરવાનાદારે પ્રશુલ્કના નિર્ધારણ માટેની તેની અરજ સાથે કમિશનને બિન-પ્રશુલ્ક આવકની આગાહીની સંપૂર્ણ વિગતો કમિશનમાં જમા કરાવવાની રહેશે.

૧૦૮.૨ બિનપ્રશુલ્ક આવક અન્વયે વિવિધ સદરોની નિર્દેશક યાદી નીચે પ્રમાણે ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે.

- (ક) જમીન અથવા ઈમારતો અથવા અન્ય સંપત્તિના ભાડામાંથી આવક;
- (ખ) ભંગારના વેચાણમાંથી આવક;
- (ગ) વૈધાનિક રોકાણોમાંથી આવક;
- (ઘ) ફિક્સ્ડ ડિપોઝિટ પરના વ્યાજમાંથી આવક (આકસ્મિક અનામત રોકાણ સહિત)
- (ચ) સપ્લાયર્સ/કોન્ટ્રાક્ટરોને એડવાન્સ પરનું વ્યાજ;
- (છ) સ્ટાફ ક્વાર્ટરમાંથી ભાડું;
- (જ) કોન્ટ્રાક્ટરો પાસેથી ભાડું;
- (ઝ) સંપર્કકર્તાઓ અને અન્ય લોકો પાસેથી ભાડાના શુલ્કમાંથી આવક;
- (ટ) વીમા દાવાની રસીદમાંથી આવક;
- (ઠ) જાહેરાતો, ટેન્ડરના વેચાણ વગેરેમાંથી આવક;
- (ડ) મીટર/મીટરિંગ સાધનો/સર્વિસ લાઈન ભાડા,
- (ઢ) સર્વિસ ચાર્જ, કોન્ટ્રાક્ટના કામો માટે દેખરેખ ખર્ચ વગેરે,
- (ણ) ગ્રાહક શુલ્ક,
- (ત) ઊર્જાની ચોરી અને ચોરી માટે વસૂલાત.
- (થ) વિવિધ રસીદો,
- (દ) અગાઉના સમયગાળાની આવક
- (ધ) કોઈ પણ અન્ય બિન પ્રશુલ્ક આવક
- (ન) વાર્ષિક હિસાબો મુજબ અનુદાન, સબસિડી વગેરેમાંથી વિલંબિત આવક

પરંતુ રાજ્ય વીજભાર સ્વાનગી કેન્દ્રની ઈકિવટી પરના રિટર્નમાંથી કરેલ મૂડી રોકાણમાંની અર્જીત વ્યાજ/ ડિવિડન્ડો બિન-પ્રશુલ્ક આવકમાં સમાવેશ કરાશે નહીં.

પરંતુ હયાતવીજખરીદી સમજૂતિઓ અથવા વિતરણ પરવાનેદારના વિતરણ ક્ષેત્રને ફાળવેલ જથ્થાબંધ પુરવઠા ક્ષમતાનો ઉપયોગ કરીને, અધિનિયમની કલમ-૪૮ અનુસાર, અન્ય વિતરણ પરવાનેદારો કે ગ્રાહકોને વીજળીનું વેચાણ કરીને, વિતરણ પરવાનેદારે મેળવેલી કોઈપણ આવક, પ્રશુલ્ક નકકી કરવાના હેતુ માટે વિતરણ પરવાનેદારની એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતમાંથી ઘટાડવામાં આવશે.

૧૧૦. અન્ય ધંધામાંથી આવક :

૧૧૦.૧ અધિનિયમની કલમ ૫૧ હેઠળ, વિતરણ પરવાનેદાર બીજાકોઈ ધંધામાં રોકાયેલ હોય ત્યાં, આવા બીજા ધંધાને કારણે થયેલ સીધા અને પરોક્ષ તમામ ખર્ચને બાદ કર્યા પછી આવા ધંધામાંથી થયેલ આવકના બે તૃતીયાંશ જેટલી રકમ, વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા વીજળીના છૂટક પુરવઠામાંથી પ્રશુલ્ક ગણવા, એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતમાંથી બાદ કરાશે.

પરંતુ વિતરણ પરવાનેદાર, વિતરણ ધંધા અને અન્ય ધંધા વચ્ચે તમામ સંયુક્ત અને સામાન્ય ખર્ચની ફાળવણી માટે યોગ્ય આધારને અનુસરશે અને પ્રશુલ્ક નકકી કરવા માટેની તેની અરજીની સાથે વૈધાનિક ઓડિટરો મારફત યોગ્ય રીતે ઓડિટ કરેલ અને પ્રમાણિત કરેલ ફાળવણી પત્રક આયોગને રજૂ કરશે;

પરંતુ વધુમાં, વિતરણ પરવાનેદારે તેના નિયંત્રક અને બિન-નિયંત્રક ધંધા માટે અલગ અલગ હિસાબોને જાળવવાના રહેશે.

પરંતુ આવા અન્ય ધંધાના સીધા અને પરોક્ષ ખર્ચનો કૂલ સરવાળો, આવા અન્ય ધંધામાંથી થયેલી આવક કરતાં વધી જાય ત્યાં, આવા બીજા ધંધાને કારણે વિતરણ પરવાનેદારની એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતમાં ઉમેરવાની છૂટ અપાશે નહીં.

૧૧૧. કોસ-સબસીડીસરચાર્જને કારણે આવક :

૧૧૧.૧ વિતરણ પરવાનેદારને વખતોવખત સુધાર્યા મુજબના ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (આંતર-રાજ્ય ખુલ્લા પ્રવેશ અંગેની શરતો) વિનિયમો, ૨૦૧૧ના અનુસાર આયોગે મંજૂર કરેલ દર પ્રમાણે, કોસ-સબસીડી સરચાર્જની રીતે મળેલી રકમ, ટૂંકગ-

અપ સમયે, આવા વિતરણ પરવાનેદારા દ્વારા વીજળીના છૂટક પુરવઠા માટે પ્રશુલ્ક ગણતી વખતે એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાતમાંથી બાદ કરાશે.

૧૧૨. વધારાના સરચાર્જને કારણે આવક :

૧૧૨.૧ વિતરણ પરવાનેદારને, વખતોવખત સુધાર્યા મુજબના ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (આંતર-રાજ્ય ખુલ્લા પ્રવેશની શરતો) વિનિયમો, ૨૦૧૧ અનુસાર આયોગે મંજૂર કરેલા દરે મળેલ વધારાનો સરચાર્જ, તેની ટ્રુઈંગ-અપ કરતી વખતે આવા વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા વીજળીના છૂટક પુરવઠા માટે પ્રશુલ્ક ગણતી વખતે એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતમાંથી બાદ કરાશે.

૧૧૩. વિતરણ નુકસાન

૧૧૩.૧ વિતરણ પરવાનાધારક વિતરણ નુકસાનના મંજૂર સ્તરની વીજળીના છૂટક પુરવઠામાંથી વસૂલાત કરશે.

જો કે કમિશન આ નિયમનો અનુસાર નાણાકીય વર્ષ 2025-26 થી નાણાકીય વર્ષ 2029-30 ના સમયગાળા માટે વિતરણ નુકસાન માટે માર્ગ નક્કી કરી શકે છે, આ નિયમન ૧૮ હેઠળ વિતરણ પરવાનાધારક દ્વારા દાખલ કરવામાં આવેલી MYT પિટિશન પરના આદેશના ભાગરૂપે. આ નિયમો;

વધુમાં પૂરી પાડવામાં આવેલ છે કે ઉપર મુજબ વિતરણ નુકસાન માટે માર્ગ નક્કી કરતી વખતે, પંચ ભારત સરકાર અથવા રાજ્ય સરકાર દ્વારા કોઈપણ યોજના હેઠળ મંજૂર કરેલ માર્ગ સહિત વિવિધ પરિબલોને ધ્યાનમાં લઈ શકે છે;

વધુમાં પૂરી પાડવામાં આવે છે કે વિતરણ નુકસાનના વાસ્તવિક સ્તર અને મંજૂર સ્તર વચ્ચેના કોઈપણ તફાવતને ટ્રુઈંગ અપ કવાયતના ભાગ રૂપે, સાથે વ્યવહાર કરવામાં આવશે.

૧૧૪. પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ :

૧૧૪.૧ આયોગ, કોઈપણ વિસ્તારની ભૌગોલિક સ્થિતિ, પુરવઠાનું સ્વરૂપ અને જે માટે પુરવઠો જરૂરી હોય તે હેતુને આધારે જે સમયે પુરવઠો જરૂરી હોય અથવા કોઈ નિર્દિષ્ટ મુદત દરમિયાન તેના વીજભાર ફેક્ટર, પાવર ફેક્ટર, વોલ્ટેજ, કૂલ વીજળી વપરાશને આધારે ગ્રાહકોનો પ્રકાર નક્કી કરશે.

૧૧૪.૨ સંબંધિત નાણાકીય વર્ષ માટે વિતરણ પરવાનેદારના કૂલ વેચાણ આધારે વિનિયમ ૧૦૧ અનુસાર નાણાકીય વર્ષ માટે વિતરણ પરવાનેદારની ગણેલી એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાતના ગુણોત્તર તરીકે, સરેરાશ પુરવઠા ખર્ચના આધારે જુદા જુદા ગ્રાહક વર્ગો માટે છૂટક પુરવઠા પ્રશુલ્ક નક્કી કરાશે.

૧૧૪.૩ આયોગ, અધિનિયમની જોગવાઈઓ અનુસાર, પુરવઠાના સરેરાશ ખર્ચ બાબતમાં ગ્રાહકના વર્ગો વચ્ચે કમશ: કોર-સબસીડી ઘટાડવાનો પ્રયાસ કરશે.

૧૧૪.૪ પ્રશુલ્ક નક્કી કરતી વખતે, આયોગ, જુદા જુદા વોલ્ટેજ સ્તરે પુરવઠાનું ખર્ચ અને કોઈપણ વર્ગના ગ્રાહકો માટે પ્રશુલ્ક આધાત હળવો કરવાની બાબત પણ લક્ષમાં રાખશે.

૧૧૫: બળતણ તથા ઊર્જાની ખરીદીનો એડજસ્ટમેન્ટ સરચાર્જ [FPPAS]:

૧૧૫.૧ FPPASની ગણતરી:

(ક) આ વિનિયમો માટે 'બળતણ તથા ઊર્જા- ખરીદીનો એડજસ્ટમેન્ટ સરચાર્જ [FPPAS] એટલે બળતણના ભાવમાં ફેરફાર ઊર્જા - ખરીદીના ભાવ તથા ટ્રાન્સમિશન- ચાર્જમાં ફેરફારના કારણે આયોગ દ્વારા મંજૂર થયેલા પુરવઠાના ભાવના સંદર્ભે વપરાશકારોને પૂરી પાડવામાં આવેલી ઊર્જાની કિંમતમાં થયેલો વધારો.

(ખ) FPPAS ની ગણતરી કરવામાં આવશે તથા તેનું બિલ આ વિનિયમોમાં આયોગે ઠરાવેલી પદ્ધતિ મુજબ, વાર્ષિક ધોરણે સમાયોજનને અધીન રહીને, નિયમનકારી મંજૂરી પ્રક્રિયા મારફતે ગયા વિના માસિક ધોરણે ગ્રાહકોને આપોઆપ પહોંચાડવામાં આવશે.

પરંતુ આપોઆપ થતી પ્રક્રિયા માસિક બિલિંગ માટે આ વિનિયમો અનુસાર બંધબેસતી થયેલી હોવી જોઈએ.

વધુમાં, વિતરણ પરવાનાદારે FPPAS ની ગણતરીઓને વાજબી ઠેરવતા દસ્તાવેજ પુરાવાના પૂર્ણ ટેકા સાથે પ્રેક્ટીસ કરતા ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ દ્વારા પ્રમાણિત કરેલા વપરાશકારો પાસેથી તેના ચાર્જિંગ તથા વસૂલાતની વિગતો સહિત વિગતવાર FPPAS ગણતરીઓનું માસિક ધોરણે નિવેદન (સબમિશન) કરાવવાનું રહેશે.

- (ગ) ખરીદવામાં આવેલાં બળતણ અને ઊર્જાની કિંમતમાં તથા આંતરરાજ્ય ટ્રાન્સમિશન- ચાર્જિસમાં, $n + 2$ મહિનામાં પ્રાપ્ત થયેલી ઊર્જા માટે $[n + 2]$ મા મહિને FPPAS ની ગણતરી તથા તેનો ચાર્જ, વાસ્તવિક ભિન્નતાના આધારે, વિતરણ- પરવાનાદારે ઉઠાવવાનો રહેશે. દા.ત. કોઈ પણ નાણાકીય વર્ષના એપ્રિલ માસ દરમિયાન ઊર્જા - પુરવઠા માટે પ્રશુલ્કમાં ફેરફારના ખાતા (એકાઉન્ટ) માં FPPAS એ જ નાણાકીય વર્ષના જૂન માસમાં ગણતરીમાં તથા બિલમાં લેવામાં આવશે.

પરંતુ વિતરણ -પરવાનાદાર FPPAS ને આ સમયરેખામાં ગણતરી અને ચાર્જ ન કરી શકે - કોઈ અનિવાર્ય ઘટના હોય તે સિવાય FPPASના એકાઉન્ટમાં કિંમતોની વસૂલાત માટે અધિકાર જમ કરવામાં આવશે, અને આવા કિસ્સાઓમાં true-up (સમાયોજન) દરમિયાન નક્કી કરાયેલ FPPAS વસૂલ કરવાનો અધિકાર પણ જમ કરાશે.

- (ઘ) વિતરણ પરવાનાદાર, વપરાશકારોને કોઈ પ્રશુલ્કનો ધક્કો ન પહોંચે તે માટે FPPAS અથવા તેનો એક ભાગ આગામી મહિના ઉપર નક્કી કરી શકે છે; પરંતુ આવા આગળ લઈ જવાયેલા (કેરી-ફોરવર્ડ) FPPAS બે મહિનાથી વધુ સમયના ન હોવા જોઈએ. અને જો આગલા મહિના ઉપરના FPPASની કોઈ પણ કેરી- ફોરવર્ડ બિલિંગ -માસ માટેની કુલ FPPAS મંજૂર પ્રશુલ્કના ફેર યોગ્ય ઘટક (વેરીફેબલ કમ્પોનેન્ટ) ના ૨૦ ટકાથી વધી જતી હોય તો જ આવી કેરી - ફોરવર્ડ લાગુ પડશે.
- (ચ) આવી કેરી- ફોરવર્ડ એક વર્ષમાં અથવા આગામી પ્રશુલ્ક - સમયગાળા પહેલાં તેમાંથી જે વહેલુ હોય તેમાં વસૂલ કરવાની રહેશે. તથા FPPAS દ્વારા વસૂલ કરાયેલા નાણાને સૌપ્રથમ સૌથી જૂના કેરી-ફોરવર્ડ ભાગ માટે અને પછી આગામી મહિના માટે ધ્યાનમાં લેવાશે.

- (છ) FPPAS ને કેરી- ફોરવર્ડ કરવાના કિસ્સામાં, SBI MCLRના એક વર્ષના દરે સાદા વ્યાજના ધોરણે ગણાયેલી કેરિઈંગ-કોસ્ટ અથવા સમયાંતરે SBI દ્વારા તેનું એક વર્ષના ગાળા માટે લાગુ પડનારું રિપ્લેસમેન્ટ, સંબંધિત વર્ષ દરમિયાન પ્રવર્તમાન હોય તેમ લાગુ પડતું હોય તે - જ્યાં સુધી તે પ્રશુલ્ક દ્વારા તેની વસૂલાત ન થાય ત્યાં સુધી મંજૂર રહેશે; તથા ધ્યાનમાં લેવાનારા વર્ષમાં આ કેરિઈંગ-કોસ્ટ, ટુ-અપ (સમાયોજન) કરાશે.

- (જ) FPPAS ના જથ્થા પર આધાર ગણીને સ્વયંસંચાલિત પાસ-શ્રૂ એ રીતે બંધબેસતી કરાશે કે-

- (૧) જો $FPPAS \leq 4\%$ હોય તો, વિતરણ પરવાનાદાર દ્વારા APPASની વસૂલાતપાત્ર ૧૦૦% કિંમત, આ સૂત્રના ઉપયોગથી આપોઆપ લાદવામાં આવશે.
- (૨) જો $FPPAS > 4\%$ હોય તો, ૪ % FPPAS આપોઆપ ઉપર્યુક્ત (જ)ના પેટા-ફકરા (૧) ની બાબત (૧) મુજબ આપોઆપ વસૂલાતપાત્ર રહેશે. બાકી FPPASના ૮૦% આ સૂત્ર વાપરતાં આપોઆપ વસૂલાતપાત્ર, તથા ટુ-અપ દરમિયાન આયોગ દ્વારા મંજૂરી મળ્યા બાદ અલગ દાવો વસૂલાતપાત્ર રહેશે.

- (ઝ) વિતરણ-પરવાનાદાર દ્વારા પાસ-ટુ- FPPASના ખાતે પ્રાપ્ત તયેલી રેવન્યૂ (આવક), ધ્યાનમાં લેવાયેલા વર્ષ માટે પાછળથી ટુ-અપ કરાશે; તથા કોઈ પણ નાણાકીય વર્ષ માટે ટુ-અપ કરાયેલને આગામી નાણાકીય વર્ષની તા.૩૦મી જૂન સુધીમાં પૂર્ણ કરાશે.

- (ટ) FPPAS સામેના વર્ષ માટે વસૂલ કરેલી આવક (રેવન્યૂ) ના કિસ્સામાં એટલી જ આવક (રેવન્યૂ) વિતરણ-પરવાનાદાર પાસેથી, આયોગ દ્વારા મંજૂર થયેલી કેરિઈંગ-કોસ્ટના ૧.૨૦ ગણા ચાર્જ વસૂલાતને ટુ-અપ સમયે વસૂલ કરી લેવામાં આવશે. તેને FPPASની ઓછી વસૂલાતને આપોઆપ FPPAS રકમ સહિત બિલ કરવા માટે ટુ-અપ દરમિયાન મંજૂર કરાશે.

સ્પષ્ટીકરણ: દા.ત. જુલાઈ માસમાં ઓટોમેટિક-પાસ-ટુ ઘટક મે માસમાં ઊર્જા-પુરવઠા માટે તથા FPPAS- જો હોય તો- આગલા નાણાકીય વર્ષમાં એપ્રિલ મહિના માટેના ટુ-અપ બાદ એપ્રિલ માસ માટે વસૂલાતપાત્ર હોય તો તેને બિલ કરાશે.

- (ઢ) વિતરણ-પરવાનાદાર થયેલા ખર્ચ અને વસૂલ થયેલી FPPAS વચ્ચેના તફાવતની વિગતો તથા વિગતવાર ગણતરીઓ તેમજ આયોગ ફરમાવે તેવા ટેકારૂપ દસ્તાવેજો સામાન્ય પ્રશુલ્કના ટુ-અપ દરમિયાન નિયત ફોર્મેટમાં જમા કરાવવાનાં રહેશે.

- (ડ) FPPAS તંત્ર તથા તેની વસૂલાતના સરળ અમલીકરણને સુનિશ્ચિત કરવા માટે વિતરણ-પરવાનાદારે આને ખાતામાં લેવા માટે, તેનું બિલિંગ-સિસ્ટમ અદ્યતન છે કે કેમ, તેની ખાતરી કરવાની રહેશે; તથા એક એકીકૃત બિલિંગ-સિસ્ટમને અમલમાં મૂકવાની રહેશે, વળી, આંતરકાર્યક્ષમતા અથવા ઉપલબ્ધ હોય તો ખુલ્લા સ્ત્રોત (ઓપન સોર્સ) ના સોફ્ટવેરના ઉપયોગ દ્વારા બિલિંગ-વેન્ડર તથા મીટરિંગ-વેન્ડરને લક્ષમાં લીધા વગર જ એક એકીકૃત બિલિંગ-સિસ્ટમની ખાતરી થાય તે રીતે તેનું અમલીકરણ કરવાનું રહેશે.
- (ઢ) વિતરણ-પરવાનાદારે FPPAS સૂત્ર, માસિક FPPASની ગણતરી તથા FPPAS (સ્વયંસંચાલિત અને મંજૂર ભાગો સહિત અલગથી) ની વસૂલાત સહિતની તમામ વિગતો તેની વેબસાઈટ ઉપર ડેડિકેટેડ વેબ-એપ્લિકેશન દ્વારા સ્ટોર (આર્કિવ) કરવાનું રહેશે.
- (ણ) FPPASની ગણતરી માટેનું સૂત્ર:

N મા મહિના માટે માસિક FPPAS (%)=

(A-B) X C + (D-E)

{ Z X (૧ - વિતરણની ખોટ %માં / ૧૦૦) } X ABR

જ્યારે,

Nth માં મહિનાનો અર્થ મહિનો કે જેમાં FPPAS ઘટકનું બિલિંગ થાય છે. (n-2)માં મહિનામાં પૂરી પડાયેલી ઊર્જા માટેના પ્રશુલ્કમાં આ FPPAS ફેરફારને કારણે છે.

(n-2)મા મહિનામાં, (kWh માં) તમામ લાંબા-ગાળાની, મધ્યમ ગાળાની તથા ટૂંકા ગાળાની ઊર્જા-ખરીદી સહિત (જેને વિતરણ- પરવાનાદારને આપેલા બિલમાંથી લેવાની રહેશે તે) સહિત તમામ સ્ત્રોતોમાંથી મેળવેલા કુલ યુનિટમાંથી લેવાની એટલે A.

(n-2)માં મહિનામાં (kWh માં) તમામ સ્ત્રોતોમાંથી ઊર્જાનું સામૂહિક વેચાણ B = (રાજ્ય ભાર-રવાનગી કેન્દ્ર) દ્વારા કાઢી આપેલા કામચલાઉ ખાતામાંથી દર મહિનાના ૧૦માં દિવસ સુધીમાં લેવાનું રહેશે - એટલે - B

વુલ્ફશીલ સરેરાશ ઊર્જા-ખરીદ-કિંમત (બળતણની કિંમતમાં ફેરફાર સહિત) = (n-2)મા મહિનામાં (રૂ./ kWh) (ગણતરી થયેલી) - પ્રોજેક્ટ કરાયેલ સરેરાશ ઊર્જા-ખરીદી-કિંમત (PPC), તમામ સ્ત્રોતોમાંથી (રૂ./ kWh) - (પ્રશુલ્ક-આદેશમાંથી) સહિતના તમામ સ્ત્રોતોમાંથી વાસ્તવિક સરેરાશ ઊર્જા-ખરીદી-કિંમત (PPC) એટલે C.

D = વાસ્તવિક આંતરરાજ્ય તથા રાજ્યાંતર્ગત ટ્રાન્સમિશન - શુલ્ક (n-2)મા મહિનામાં (ટ્રાન્સકોસથી ડિસ્કોમ સુધીના બિલથી) (રૂ.માં)

E = (n-2) મા મહિના માટે ટ્રાન્સમિશનની ચાર્જિસની બેઝ-કોસ્ટ = (મંજૂર થયેલ ટ્રાન્સમિશન- શુલ્ક/૧૨) (રૂ.માં).

Z = [(n-2)મા માસમાં રાજ્ય બહારના તમામ સ્ત્રોતોમાંથી { વાસ્તવિક ઊર્જા-ખરીદી }]

((kWhમાં)* માં) (૧-આંતરરાજ્ય ટ્રાન્સમિશન ખોટ %/ ૧૦૦માં) + રાજ્યની અંદરના તમામ સ્ત્રોતોમાંથી (kWhમાં) ખરીદેલી ઊર્જા* (૧-રાજ્યાંતર્ગત ખોટ %માં)- B] / ૧૦૦ kWhમાં.

ABR = આયોગ દ્વારા (રૂ. / kWhમાં) મંજૂર થયા મુજબનો સરેરાશ બિલિંગ દર.

વિતરણ ખોટ (%માં)=આયોગ દ્વારા મંજૂર થયેલ લક્ષિત વિતરણ-ખોટ.

નોંધ:- વિચલન-પતાવટ (ડિવિએશન સેટાલમેન્ટ)-તંત્ર ખાતે કોઈપણ શુલ્કને ઊર્જા-ખરીદ-ભાવમાંથી બાકાત રખાશે.

અન્ય શુલ્કો કે જેમાં આનુષંગિક સેવાઓ તથા સલામતી કૃત્રિમ આર્થિક રવાનગીને બળતણ તથા ઊર્જા-ખરીદ-એડજસ્ટમેન્ટ - સરચાર્જમાં ન સમાવીને આયોગ દ્વારા મંજૂર ટુ-અપ મારફતે સમાયોજન (સરભર) આવશે.

સ્થળ : ગાંધીનગર

તારીખ : ૦૫/૦૮/૨૦૨૪

(રંજીથકુમાર જે.), આઈએએસ

સચિવ

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

ગાંધીનગર, ગુજરાત

ઘસારા-ખર્ચ અનુસૂચિ

	અસ્કયામતોનું વર્ણન	ઘસારા ખર્ચ(સીધી રેખામાં) (બચાવેલ મિલકતનું મૂલ્ય ૧૦%)(%)
ક	પૂરેપૂરા માલિકી હક્ક હેઠળની જમીન	
ખ	પટ્ટા હેઠળની જમીન	
ક	અસ્કયામતો ઊભી કરવાના હેતુસર	૩.૩૪%
ખ	સ્થળ પર સફાઈ ખર્ચ માટે	૩.૩૪%
ગ	જળવિદ્યુત ઉત્પાદન મથકના કેસમાં જળાશય માટે જમીન	૩.૩૪%
ગ	નવી ખરીદેલી અસ્કયામતો	
ક	પ્લાન્ટ ફાઉન્ડેશન સહિત વીજઉત્પાદન મથકોમાં પ્લાન્ટ અને યંત્ર-સામગ્રી	
	(૧) જળવિદ્યુત	૫.૨૮%
	(૨) બાષ્પ વિદ્યુત NHRB અને નકામી ઉપજતા પાછી મેળવવાના બોઇલરો/પ્લાન્ટ	૫.૨૮%
	(૩) ડીઝલ-વીજળી અને ગેસ પ્લાન્ટ	૫.૨૮%
ખ	કુલિંગ ટાવર્સ અને પરિભ્રમણ કરતી જળ-સિસ્ટમ	૫.૨૮%
ગ	જળવિદ્યુત ઉત્પાદન મથકોનાં ભાગ બનતાં હાઇડ્રોલિક કામો	-
	(૧) બંધો, સ્પીલવેઈસ, બંધારાઓ, નહેરો, પ્રબલિત કોંક્રિટ ફલ્યુમ અને સાર્થફન	૫.૨૮%
	(૨) પ્રબલિત કોંક્રિટની પાઈપલાઈનો અને મોટા (surge) તળાવો, સ્ટીલ સર્જ, હાઇડ્રોલિક નિયંત્રક વાલ્વ તથા અન્ય હાઇડ્રોલિક કામો	૫.૨૮%
ઘ	મકાન અને બાંધકામ ઈજનેરી કામો	
	(૧) કચેરી અને શો-રૂમો	૩.૩૪%
	(૨) થર્મો-વીજળી ઉત્પાદન પ્લાન્ટ રાખવો	૩.૩૪%
	(૩) જળ-વિદ્યુત ઉત્પાદન પ્લાન્ટ રાખવો	૩.૩૪%
	(૪) લાકડાની સંરચના જેવાં કામચલાઉ બાંધકામ	૧૦૦%
	(૫) કાચા મર્ગો સિવાયના માર્ગો	૩.૩૪%
	(૬) અન્ય	૩.૩૪%
ચ	ટ્રાન્સફોર્મરો, ટ્રાન્સફોર્મર(કિયોસ્ક), પેટા-મથક સાધન-સામગ્રી અને અન્ય સ્થાયી સાધનો (પ્લાન્ટ ફાઉન્ડેશન સહિત)	
	(૧) ૧૦૦ કિલો વોલ્ટ એમ્પીયર અને તેથી વધુ રેટિંગ ધરાવતાં ટ્રાન્સફોર્મરો(ફાઉન્ડેશન સહિત)	૫.૨૮%
	(૨) અન્ય	૫.૨૮%
છ	કેબલ જોડાણો સહિત સ્વિચ ગિયર	

	અસ્કયામતોનું વર્ણન	ઘસારા ખર્ચ(સીધી રેખામાં) (બચાવેલ મિલકતનું મૂલ્ય ૧૦%)(%)
જ	વીજળી રોધકો	
	(૧) સ્થાયી પ્રકાર	૫.૨૮%
	(૨) પોલ પ્રકાર	૫.૨૮%
	(૩) સિન્કોનોઅસ કન્ડેન્સર	૫.૨૮%
ઝ	બેટરી	૫.૨૮%
	(૧) સંયુક્ત બોક્સો અને જોડાણ વિનાના બોક્સો સહિત ભૂગર્ભ કેબલ	૫.૨૮%
	(૨) કેબલ ડક્ટ સિસ્ટમ	૫.૨૮%
ટ	કેબલ ટેકા સહિત ઓવરહેડ લાઈનો	
	(૧) ૬૬ કે.વી કરતાં વધુ બંધારાઓ વોલ્ટેજે સંચાલિત સ્ટીલ ટેકા પર લાઈનો	૫.૨૮%
	(૨) ૧૩.૨ કિ.વોટ કરતાં વધુ પરંતુ ૬૬ કિ.વો કરતાં વધુ નહીં તેવા બંધારાઓ વોલ્ટેજે સંચાલિત સ્ટીલ ટેકા પરની લાઈનો	૫.૨૮%
	(૩) સ્ટીલ કે પ્રબલિત કોંક્રિટ ટેકા પર લાઈનો	૫.૨૮%
	(૪) સારવાર કરાયેલ કાકડાના ટેકા પરની લાઈનો	૫.૨૮%
ઠ	મીટરો	૫.૨૮%
ડ	સ્વસંચાલિત વાહનો	૮.૫૦%
ઢ	એરકંડિશનિંગ પ્લાન્ટ :	
	(૧) સ્થાયી	૫.૨૮%
	(૨) ખસેડી શકાય તેવાં	૮.૫૦%
ણ		
	(૧) ઓફિસ ફર્નિચર અને ફીટીંગ્સ	૬.૩૩%
	(૨) ઓફીસ સાધન સામગ્રી	૬.૩૩%
	(૩) ફીટીંગ્સ અને સાધનો અંદરનું વાયરીંગ	૬.૩૩%
	(૪) શેરીની બત્તીઓનું ફિટીંગ	૫.૨૮%
ત	ભાડેથી આપેલા સાધનો	
	(૧) મોટરો સિવાય અન્ય	૮.૫૦%
	(૨) મોટરો	૬.૩૩%
થ	સંદેશા વ્યવહાર સાધન-સામગ્રી	
	(૧) રેડિયો અને ઉચી ફ્રિક્વન્સી કેરીયર સિસ્ટમ	૬.૩૩%
	(૨) ટેલિફોન લાઈન અને ટેલિફોન	૬.૩૩%
દ	આઈ.ટી સાધન	૧૫.૦૦%
ધ	સોફ્ટવેર	૩૦.૦૦%
ન	ઉપર હેઠળ ન આવરી લીધેલ બીજી કોઈ અસ્કયામતો	૫.૨૮%

જોડાણ- ૨

મહિના માટે પ્રવહન સિસ્ટમ પ્રાપ્યતાની ગણતરીની કાર્યપદ્ધતિ

- ૧ કેલેન્ડર મહિનાના પ્રવહન સિસ્ટમ પ્રાપ્યતા ફેક્ટરની ગણતરી દરેક AC અને HVDC પ્રવહન સિસ્ટમ માટે પ્રવાહન ચાર્જિસની હિસ્સેદારી અલગ રીતે અને વર્ગીકૃત રીતે રાજ્ય વીજભાર સ્વાનગી કેન્દ્ર દ્વારા પ્રમાણિત કરાયેલ સંબંધિત પ્રવહન પરવાનેદાર દ્વારા કરાશે.
૨. TAFM, ની ટકાવારીમાં (100 – 100 x NAFM), ની બરાબર રહેશે જ્યાં NAFM, પ્રવહન સિસ્ટમ/પેટા-સિસ્ટમ માટે મહિના માટે યુનિટ દીઠ અપ્રાપ્યતા ફેક્ટર છે.
૩. A.C. સિસ્ટમ/પેટા-સિસ્ટમ માટે NAFMની ગણતરી નીચે મુજબ કરાશે.

NAFM =

$$\begin{aligned}
 \text{NAFM} = & \left[\sum_{l=1}^L (\text{OH}_l \times \text{Cktkm}_l \times \text{NSC}_l) + \sum_{t=1}^T (\text{OH}_t \times \text{MVA}_t \times 2.5) \right. \\
 & \left. + \sum_{r=1}^R (\text{OH}_r \times \text{MVAR}_r \times 4) \right] \div \text{THM} \times \left[\sum_{l=1}^L (\text{Cktkm}_l \times \text{NSC}_l) \right. \\
 & \left. + \sum_{t=1}^T (\text{MVA}_t \times 2.5) + \sum_{r=1}^R (\text{MVAR}_r \times 4) \right]
 \end{aligned}$$

જ્યાં

L = પ્રવહન લાઈન સર્કિટ મુકરર કરે છે.

t = ટ્રાન્સફોર્મર/ ICT મુકરર કરે છે.

r = બસ રિએક્ટર, સ્વિચેબલ લાઈન રિએક્ટર અને SVC મુકરર કરે છે.

L = લાઈન સર્કિટની કૂલ સંખ્યા

T = ટ્રાન્સફોર્મરો અને ICTsની કૂલ સંખ્યા

R = બસ રિએક્ટર, સ્વિચેબલ લાઈન રિએક્ટર અને SVCની કૂલ સંખ્યા

OH = મહિનામાં આઉટેજના કલાકો અથવા અપ્રાપ્યતાના કલાકો બાદ કલમ(પ) અનુસાર પ્રવહન પરવાનેદાર, કોઈ હોય તો, તેના કારણોસર હોય તેવા અનુપયોગી કાળની મુદત, કોઈ હોય તો,

Ckt km = પ્રવહન લાઈન સર્કિટની લંબાઈ કિલોમીટરમાં

NSC = ફેઝ દીઠ ગૌણ કન્ડક્ટરોની સંખ્યા

MVA = ટ્રાન્સફોર્મર/ ICTનું MVA રેટીંગ

MVAR= બસ રિએક્ટર, સ્વિચેબલ લાઈન રિએક્ટર અથવા SVCનું MVARરેટીંગ (જેમાં તે કેસમાં કેપેસિટીવ અને ઇંડીક્ટિવ ક્ષમતાઓનો સરવાળો હશે.)

THM = મહિનાના કૂલ કલાકો

૪ દરેક HVDC સિસ્ટમ માટે NAFMની ગણતરી, અલગ રીતે નીચે મુજબ કરાશે

$$NAFM = [\Sigma (TCR \times \text{hours})] \div [THM \times RC]$$

જ્યાં,

TCR = સિસ્ટમની પ્રવહન ક્ષમતામાં ઘટાડો - મે.વો. માં (MW)

RC = સિસ્ટમની નિર્ધારિત ક્ષમતા -મે.વો. માં

ઉપરના હેતુસર HVDCટર્મિનલો અને HVDC સિસ્ટમની સીધેસીધી જોડાયેલ EHV / HVDC લાઈનોને એક સંકલિત સિસ્ટમ તરીકે ગણવામાં આવશે.

૫. નીચેના કારણોસર અનુપયોગ ગાળા હેઠળ પ્રવહન ઘટકો પ્રાપ્ય હોવાનું ગણવામાં આવશે.

- (૧) અન્ય પ્રવહન યોજનાના ઘટકોના નિભાવ કે બાંધકામ માટે શટડાઉનનો લાભ મળે. અન્ય પ્રવહન યોજના પ્રવહન પરવાનેદારની હોય તો, રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર (SLDC), સામેલ કામ માટે વાજબી ગણેલ, માની લીધેલ પ્રાપ્યતા ગાળો પ્રતિબંધિત કરી શકશે.
- (૨) રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્રની માર્ગદર્શક સૂચનાઓ અનુસાર વધુ વોલ્ટેજ અને સ્વિચયુક્ત રિએક્ટરની મેન્યુઅલ ટ્રિપિંગને પ્રતિબંધિત કરવા પ્રવહન લાઈન બંધ કરવી.

૬. નીચેની આકસ્મિકતાઓ માટે પ્રવહન ઘટકોનો અનુપયોગ સમય, વિચારણા હેઠળના ઘટકના કૂલ સમયમાંથી બાદ કરવો.

- (૧) ઈશ્વરનાં કાર્યો અને પ્રવહન પરવાનેદારના સંકુશમાં ન હોય તેવી કુદરતી આફતોને કારણે ઉભો થતો ઘટકોનો અનુપયોગ સમયગાળો અલબત્ત ડિઝાઈન નિષ્ફળ જવાને કારણે નહીં પરંતુ ઉપર્યુક્ત ઘટનાઓને કારણે અનુપયોગ સમયગાળો ઊભો થયો હોવાની રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્રને ખાતરી કરાવવાની જવાબદારી પ્રવહન પરવાનેદારની રહેશે. આ ઘટક માટે પુનર્સ્થાપનનો વાજબી સમય, રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર દ્વારા ધ્યાનમાં લેવાશે અને વાજબી સમય ઉપરાંત ઘટકના પુનર્સ્થાપન માટે પ્રવહન પરવાનેદારે લીધેલા વધારાના સમયને, પ્રવહન પરવાનેદારને કારણે ઉભો થયેલ અનુપયોગસમય-ગાળો ગણવામાં આવશે. રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર, પુનર્સ્થાપનના વાજબી સમયનો અંદાજ કાઢવા પ્રવહન પરવાનેદાર કે કોઈ નિષ્ણાતની સલાહ લઈ શકે. (સંકટકાલિન પુનર્સ્થાપન સિસ્ટમ) ERS મારફત પુનર્સ્થાપિત સર્કિટ, ઉપલબ્ધ હોવાનું ગણવામાં આવશે.
- (૨) પ્રવહન પરવાનેદાર કારણભૂત ન હોય તેવો ગ્રિડ બનાવ/ખલેલને કારણે ઉભો થયેલ અનુપયોગસમય-ગાળો દા.ત. અન્ય એજન્સીની માલિકીના ગૌણ મથક કે બે (bays) માં ફોલ્ટને કારણે પ્રવહન પરવાનેદારના ઘટકમાં ઉભો થતો અનુપયોગ સમય અને ગ્રિડમાં ખલેલને કારણે લાઈનોનું ટ્રિપીંગ, ICTs, HVDC, વગેરે. ગ્રિડ બનાવ/ખલેલ પછી સિસ્ટમને સામાન્ય કરતી વખતે રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર તરફથી આદેશ મળતાં વાજબી સમયમાં ઘટકનું પુનર્સ્થાપન ન કરાય તો, રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્રના પુનર્સ્થાપન માટેનો આદેશ ઈશ્યૂ થયા પછી, તે ઘટકને અનુપયોગ સમય-ગાળા માટે ઉપલબ્ધ ન હોવાનું ગણવામાં આવશે.

૭. રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર દ્વારા પ્રાપ્યતા પ્રમાણપત્ર ઈશ્યૂ કરવાનું ફોર્મેટ પરિશિષ્ટ-૧ માં દર્શાવેલ છે.

પરિશિષ્ટ-૧

રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર દ્વારા પ્રાપ્યતા પ્રમાણપત્ર ઇશ્યૂ કરવા માટેનું ફોર્મ :

રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્રના લેટરહેડ પર

સંદર્ભ :

તા.

પ્રતિ,

વિષય : GETCO માટે પ્રવહન સિસ્ટમ પ્રાપ્યતા પ્રમાણપત્ર

સંદર્ભ

ઉપર્યુક્ત વિષય સંબંધમાં, ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગના બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક વિનિયમ-2024 અનુસાર ગણી કાઢેલ વર્ષ માટેના GETCO નેટવર્કની અવરોધક વિગતો સાથે પ્રવહન સિસ્ટમ પ્રાપ્યતાની ગણતરી, રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્રને મળી છે.

૨૦૨૪ ના ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગના બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક અંગેના જોડાણ-૨ અનુસાર ગણી કાઢેલ અને 2024ના ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગના બહુવર્ષીય પ્રશુલ્કના વિનિયમ-૬૭ની જોગવાઈઓ ધ્યાનમાં લીધા પછી, વર્ષ માટેના GETCO નેટવર્કની એકંદર પ્રવહન સિસ્ટમ પ્રાપ્યતા..... % છે.

અ) AC સીસ્ટમ _____ %

બ) HVDC બાઈ-પોલ લીંક અને HVDC સાથસાથેના સ્ટેશનો _____ %

અધિકૃત હસ્તાક્ષર :

નકલ રવાના :

જોડાણ ૩

મૂડીબર્થ મંજૂરીના માળખા માટેની માર્ગદર્શિકા

૧. પશ્ચાદ્દુષ્કા

- ૧.૧ વીજશક્તિ અધિનિયમ-2003ની કલમ 61, રાજ્ય વિદ્યુત નિયમન આયોગને એવો આદેશ આપે છે કે, તેણે પ્રશુલ્કના નિર્ધારણ માટે નીતિ-નિયમોનો ચોક્કસ ઉલ્લેખ કરતી વખતે, વપરાશકારોના હિતના રક્ષણ માટે તથા વાજબી રીતે વિદ્યુતશક્તિની કિંમતની પુનઃપ્રાપ્તિને પણ સુનિશ્ચિત કરવા માટે, સ્ત્રોતો, સારો દેખાવ અને સૌથી અનુકૂળ રોકાણોની સ્પર્ધાને, કાર્યક્ષમતાને તથા આર્થિક ઉપયોગને પ્રોત્સાહન આપવા માટેનાં પરિબળોમાંથી માર્ગદર્શન મેળવવાનું રહેશે.
- ૧.૨ વળી, વિદ્યુતશક્તિ અધિનિયમ-2003ની કલમ 181 દ્વારા રાજ્ય વિદ્યુત નિયમન આયોગને આ અધિનિયમ સાથે સુસંગત નિયમનો ઘડવા માટે તથા એ નિયમો આ અધિનિયમની જોગવાઈઓને સામાન્યપણે પાર પાડતા હોય એ રીતે ઘડવા માટે આદેશ આપવામાં આવે છે. નિયમન-એકમો દ્વારા હાથ ધરાયેલું મૂડી-રોકાણ આ અધિનિયમ દ્વારા રાજ્ય વિદ્યુત નિયમન આયોગને સોંપાયેલ પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ પ્રક્રિયા તથા આવક-જરૂરિયાતોની મંજૂરીને અસરકર્તા એવાં સૌથી વધારે નિર્ણાયક પરિબળો પૈકીનું હોય છે. તદનુસાર, સ્પર્ધા, કાર્યક્ષમતા અને સ્ત્રોતોના આર્થિક ઉપયોગને સારા દેખાવ તથા સારામાં સારાં રોકાણોને પ્રોત્સાહન આપવા માટે, નિયમન-એકમો (એન્ટિટી) દ્વારા પ્રસ્તાવિત મૂડીરોકાણ-યોજનાઓનું નિયમન કરાય તે અત્યંત જરૂરી છે.
- ૧.૩ ગુજરાત વિદ્યુત નિયમન આયોગના વિનિયમો-2005ના વિનિયમ-29 (ટ્રાન્સમિશનનો પરવાનો આપવો) તથા ગુજરાત વિદ્યુતશક્તિ નિયમન આયોગ-2005 (વિતરણ પરવાનાના વિનિયમો)નો વિનિયમ-31 આયોગને પરવાનાદારો દ્વારા પૂર્તતા કરાય તેવી માર્ગદર્શિકા જારી કરવાની સત્તા આપે છે. જનરેટિંગ કંપનીના સંદર્ભે આ માર્ગદર્શિકા માત્ર એવાં જ જનરેટિંગ-મથકો/એકમોને લાગુ પડશે કે જેમના પ્રશુલ્કનું નિર્ધારણ આ અધિનિયમની કલમ 62 હેઠળ આયોગ દ્વારા કરવામાં આવ્યું હોય.
- ૧.૪ ઉપર્યુક્ત બાબતોના આધારે, જેનું પ્રશુલ્ક આ વિનિયમો હેઠળ આયોગ દ્વારા નિર્ધારિત થાય છે તે નિયમન કરાયેલાં તમામ એકમોને, પ્રસ્તાવિત મૂડીરોકાણ માટે તથા સાથોસાથ પૂર્ણ થયેલી અંતિમ કિંમતને મંજૂર કરવા અન્વયે સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી માટેના સિદ્ધાંતો ગોઠવીને આયોગે ‘મૂડીબર્થ મંજૂરી માળખા માટેની માર્ગદર્શિકા’ નિશ્ચિત કરેલી છે.

૨. મૂડીરોકાણ યોજનાનું નિવેદન:

- ૨.૧ જનરેશન કંપનીએ કે ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકે અથવા SLDCએ કે વિતરણ પરવાનાધારકે, જે પણ કિસ્સો હોય તે મુજબ, પ્રશુલ્ક-અરજી સહિત મૂડીરોકાણ યોજના નિયંત્રણ સમયગાળાના દરેક વર્ષ માટે પ્રસ્તાવિત મુખ્ય યોજનાઓની રૂપરેખા ઘડીને આયોગની મંજૂરી માટે તેનું નિવેદન (સબમિશન) કરવાનું રહેશે.
- ૨.૨ પંચવર્ષીય મૂડીરોકાણ યોજનાનું નિવેદન બહુવર્ષીય એકત્રિત મહેસૂલી જરૂરિયાતોના ભાગરૂપે સમગ્ર નિયંત્રણ સમયગાળા માટે જનોપયોગી સેવા (યુટિલિટી) દ્વારા કરાશે.
- ૨.૩ મૂડીરોકાણ યોજનાઓ નિવેદનમાં રજૂ કરાયેલા અન્ય સંબંધિત પ્રસ્તાવો તથા ટેકારૂપ માહિતીને આંતરિક રીતે સુસંગત તથા સુમેળભરી હોવી જોઈએ, જેમકે, માંગ-પ્રોજેક્શન, નેટવર્ક વિશ્વાસપાત્રતા અને ડિઝાઇન કાયદેરિયા. મૂડીરોકાણ યોજનામાં અલગ રીતે વર્તમાન જારી પ્રકલ્પો દર્શાવવાના રહેશે, જે નિયંત્રણ સમયગાળામાં ઊભરાશે અને નવા પ્રકલ્પો (વાજબીપણા સહિત), કે જે નિયંત્રણ સમયગાળામાં શરૂ થશે પરંતુ નિયંત્રણ સમયગાળા બાદ કે તેમાં જ પૂર્ણ થઈ શકે તેમ હશે. મૂડીરોકાણ યોજનામાં યોજનાની વિગતો, કાર્યનું વાજબીપણું, મૂડીકરણ કાર્યક્રમ, મૂડીનું માળખું તથા ખર્ચના લાભનું પૃથક્કરણ (જ્યાં લાગુ પડતું હોય ત્યાં) સમાવેશ પામશે.
- ૨.૪ જનરેશન તથા ટ્રાન્સમિશન સંબંધિત રોકાણોના કિસ્સામાં, મૂડીરોકાણ યોજનાને એ મુદ્દાને ધ્યાનમાં લઈને યોજવામાં આવશે કે યોજનાઓને 3-5 વર્ષની ક્ષિતિજે મૂડીકરણ કરવામાં આવે તથા 1-3 વર્ષની ક્ષિતિજ વિતરણ માટે તથા SLDC માટે રહે.
- ૨.૫ મૂડીરોકાણ યોજનામાં નીચેની વિગતો પૂરી પાડવાની રહેશે:
- (ક) લાગુ પડતા નિયમો, નિયમનો-વિનિયમો, ધોરણો, કોડ વગેરે સાથે સુસંગત હોય તેવી સલામતીની જરૂરિયાત
- (ખ) રોકાણની જરૂરિયાત
- (ગ) જથ્થાનું બિલ તથા જ્યાં લાગુ પડતું હોય ત્યાં મૂડીરોકાણનું દ્વિભાગીકરણ

- (ધ) પ્રકલ્પ (પ્રોજેક્ટ)ના ખર્ચનો અંદાજ તથા ખર્ચના લાભનું પૃથક્કરણ
- (ચ) વિકલ્પો તથા અંકુશોનું મૂલ્યાંકન
- (છ) જોખમી પરિબલોનું પૃથક્કરણ
- (જ) પ્રકલ્પની દેખરેખ માટેનું તંત્ર
- (ઝ) તકનીકી વાજબીપણું તથા માંગ-આલેખો, જ્યાં લાગુ પડતું હોય ત્યાં
- (ટ) ગ્રાહકને થનારા પરિમાણપાત્ર લાભો

- ૨.૬ જનરેશન કંપની અથવા ટ્રાન્સમિશનના પરવાનાદાર અથવા SLDC કે વિતરણ પરવાનાદાર, જે પણ કિસ્સો હોય તે મુજબ, કેપેક્સ-આયોજન માટે ઉદ્દેશ આધારિત અભિગમને અપનાવશે. નિયમન કરાયેલાં આ એકમો (એન્ટિટી)એ સાથોસાથ આ યોજનાઓમાં જે ઉદ્દેશોને પામવાનો ધ્યેય હોય તે હેતુઓના આધારે સ્પષ્ટ લાંબા ગાળાના, મધ્યમ ગાળાના તથા ટૂંકા ગાળાના હેતુઓ તથા વર્ગીકરણ કરાયેલી મૂડીરોકાણ યોજનાઓ ગોઠવવાની રહેશે. મૂડીરોકાણ યોજનાની તૈયારી દરમિયાન યોગ્ય સ્પર્ધાત્મક બીડિંગ-પ્રક્રિયાને અનુસરવામાં આવશે.લાગુ પડતા નિયમો, વિનિયમો, ધોરણો, કોડ વગેરેનું આ પ્રસ્તાવિત રોકાણ યોજના અનુપાલન કરશે.
- ૨.૭ શરૂઆતની મર્યાદાથી ઉપર મૂડીરોકાણનાં નિવેદન (સબમિશન), રિવ્યૂ (સમીક્ષા), મંજૂરી તથા દેખરેખ માટે આયોગ દ્વારા એક વેબ-આધારિત પોર્ટલ બનાવવામાં આવશે.
- ૨.૮ ઉપર દર્શાવ્યા મુજબનું વેબ-આધારિત પોર્ટલ બની જાય ત્યાં સુધી નિવેદન (સબમિશન), સમીક્ષા, મંજૂરી તથા દેખરેખ સ્થૂળ રીતે હાથ ધરવામાં આવશે અને/અથવા આયોગ દ્વારા ખાસ ઉલ્લેખ કરાય તે રીતે સબમિશન કરવાનું રહેશે.
- ૨.૯ મંજૂર થયેલી તમામ DPR યોજનાઓના અમલીકરણની સ્થિતિ અંગે યુટિલિટીઓ ત્રિમાસિક ધોરણે માહિતી આપશે. વેબ-આધારિત પોર્ટલ દ્વારા તથા જો પોર્ટલ સક્રિય નહીં હોય તો સ્થૂળ રીતે જણાવવામાં આવશે.
- ૨.૧૦ અપડેટ પૂરી પાડવામાં નિષ્ફળ જનારને આયોગ દ્વારા દંડ થશે.

૩. સૈદ્ધાંતિક મંજૂરીની જરૂરિયાત

- ૩.૧ ઉત્પાદન કરતી કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર અથવા વિતરણ પરવાનેદાર, જે તે કિસ્સા મુજબ, મોટું રોકાણ સમાવિષ્ટ કરતી યોજનાઓની પૂર્વ મંજૂરી મેળવવા આયોગને અરજી કરવી જોઈશે, જેની વિસ્તૃત યોજના અહેવાલ (DPR) તરીકે ગણના થશે અને આયોગની સંતુષ્ટિ મુજબ દર્શાવવી પડશે:
- (ક) ‘મોટું રોકાણ’ની દરખાસ્તની જરૂરિયાત છે, જે પ્રસ્તાવિત કરવાની કામગીરી હાથ ધરવામાં આવનાર છે.
 - (ખ) મૂડી અશ્કયામત યોજના હેઠળ તમામ ઉપલબ્ધ વિકલ્પોના આર્થિક, તાંત્રિક અને પર્યાવરણીય પાસાંઓનો અભ્યાસ કરવામાં આવેલ છે અને
 - (ગ) ઉત્પાદન કરતી કંપની અથવા પ્રવહન પરવાનેદાર અથવા રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર અથવા ખૂબ જ સક્ષમ અને આર્થિક રીતે તમામ સંભવિત માર્ગો અને તેના ભંડોળ સ્ત્રોતોની ચકાસણી કરવી જોઈશે.
- ૩.૨ ખંડ ૩.૧ (ક)ના હેતુ માટે, ‘મોટું રોકાણ’ શબ્દનો અર્થ સુવિધાઓ અથવા કોઈ નિષ્ક્રિય કરેલું રોકાણ, જેની કિંમત તે સમગ્ર વ્યવહારના ભાગરૂપે એકંદરે તમામ અન્ય રોકાણો અથવા સંપાદન સબળ આપેલ મર્યાદા જેટલું અથવા તેનાથી વધી જાય તેટલું :

ઉત્પાદન સ્ટેશન અથવા ઉત્પાદન કરતી કંપની નું એકમ - રૂ. ૫.૦૦ કરોડ

પ્રવહન પરવાનેદાર -રૂ. ૨૦.૦૦ કરોડ

રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર - રૂ. ૦.૫૦ કરોડ

વિતરણ પરવાનેદાર -રૂ. ૧૦.૦૦ કરોડ અથવા ગત વર્ષના ટ્રુપ -અપના મંજૂર થયેલ ક્લોઝિંગ (જીએફએ) એકંદર સ્થાયી અસ્કયામતોના ૦.૫%

અથવા આવી કોઈ અન્ય રકમ જે વખતોવખત આયોગ દ્વારા નિર્દિષ્ટ કરવામાં આવી હોય. એ શરતે કે સમારકામઅની આધુનિકીકરણ યોજનાઓ કેન્દ્રીય વિજળી સત્તામંડળ(CEA)દ્વારા નિર્દિષ્ટ કરવામાં આવેલી માર્ગદર્શિકાઓ સાથે સુસંગત હોવી જોઈશે.

૩.૩ પ્રસ્તાવિત મૂડી રોકાણ યોજનાઓની સૈદ્ધાંતિક મંજૂરીની ગણના કરવા સબબ નીચે દર્શાવેલા કોઈ એક અથવા સંયુક્ત હેતુઓની પુર્તિ થવી આવશ્યક છે.

- (અ) આગામી ભારતી જરૂરિયાતોને પહોંચી વળવા માટે નવી આંતર-માળખા સુવિધાનો વિકાસ
- (બ) ચાલુ પરિયોજનાઓ અથવા વ્યવસ્થાની ક્ષમતામાં વૃદ્ધિ કરવી.
- (ક) વર્તમાન અને માળખાગત સુવિધાની પ્રવહન ક્ષમતામાં વધારો કરવી.
- (ડ) વર્તમાન અને નવી અસ્ક્યામતોમાંથી મહેસૂલમાં સુધારો કરવો.
- (ઈ) વર્તમાન વ્યવસ્થાની કામગીરી અસરકારકતામાં સુધારો
- (ઈ) સમગ્ર પરિયોજના , યોજના અથવા મિલકતની ઉપયોગિતા ભર્યા કાળમાં વધારો.
- (ઉ) એવી અસ્ક્યામતો જેની ઉપયોગિતા પૂરી થઈ ગયેલ છે. અને તેમાં સમારકામ પણ થઈ શકતું ન હોય તેની ફેરબદલી કરવી.
- (ઊ) વીજ પૂરવઠાની ગુણવત્તા અને વિશ્વસનીયતામાં સુધારો
- (એ) જાળવણીની જરૂરિયાતોમાં ધટાડો
- (ઐ) સમગ્ર પરિયોજનાનાકાળના સમારકામ અને આધુનિકરણ પર્યાવરણીય નિયમો અને વિનિમયોની પૂર્તતા
- (ઓ) પર્યાવરણીય નિયમો તથા નિયમનોની સાથે સુસંગતતા હોવી જરૂરી છે.
- (ઔ) સરકારી પોલિસી અને નિયમનો મુજબ યોગ્ય સાયબર-સિક્યોરિટી પગલાંની વૃદ્ધિ

એ શરતે કે સમારકામ અને આધુનિકરણ યોજનાઓ CEA દ્વારા નિર્દિષ્ટ કરવામાં આવેલી માર્ગદર્શિકાઓ સાથે સુસંગત હોવી જોઈશે.

૩.૪ અસ્ક્યામતની ફેરબદલીમાં કિસ્સામાં તેની માત્ર મંજૂરી આવશ્યક નથી પરંતુ તેની ઉપયોગપૂર્ણ સમય તે અસ્ક્યામતનો પૂર્ણ થયેલો હોવો જોઈએ. અરજદારે અસ્ક્યામતની ફેરબદલી બાબતો યોગ્ય ન્યાયોચિત કારણો આપવા જોઈએ. જેમકે 'સક્ષમ એજન્સી દ્વારા અસ્ક્યામતોની ઉપયોગિતા સમય, ડાયગ્નોસ્ટિક પરીક્ષણના આધારે કામગીરીમાં ધટાડો, અને અસ્ક્યામતનું સમારકામ થઈ શકે તેમ નથી તેવું તેવા પાસાંઓ પ્રમાણિત થયેલા હોવા જોઈએ.

૩.૫ ઉપર ઉલ્લેખ કયા મૂજબનું, સક્ષમ એજન્સીએનું પ્રમાણપત્રની જરૂરિયાત એવા કિસ્સામાં રહેશે કે નિયંત્રિત સમય કરતા નિયમ મુકત પહેલાં કરવાની થતી હોય અને ટેકનોલોજીની અપ્રચલિતતા થઈ ગઈ હોય અને મૂકી ખર્ચ હેઠળ વિકલ્પો ઉપલબ્ધ હોવા જોઈશે.

૩.૬ અસ્ક્યામતોની ફેરબદલી છેલ્લો વિકલ્પ હોવો જોઈએ અને પ્રથમ પ્રથમિકતા હોવી ન જોઈએ. અસ્ક્યામતની ફેરબદલીની દરખાસ્ત, માત્ર આવશ્યક સંભાવનાની ચકાસણી કરીને યોજનાનો ખર્ચ વધી ન જાય તે રીતે કરવી જોઈશે.

૩.૭ નિયંત્રિત સમયગાળામાં બિન-વિસ્તૃત યોજનાકીય અહેવાલ યોજનાઓ કુલ મૂડી ખર્ચના ૨૦ ટકા અથવા એવી અન્ય મર્યાદા, કે જેને આયોગ દ્વારા નિયત કરવામાં આવી હોય, તો આયોગની પૂર્વ-મંજૂરીની આવશ્યકતા નથી. એ પણ એટલું જરૂરી છે કે પિટીશનર દ્વારા પ્રસ્તાવિત કરવામાં આવેલી મૂડી રોકાણ યોજના સમગ્ર સ્વતંત્ર વ્યવસ્થા માટે હોવી જોઈશે અને તે યોજનાઓ ભાગોમાં વિભાજિત કરીને સાદર કરવાની નથી.

૩.૮ આ માર્ગદર્શિકાના હેતુઓ માટે, મૂડી રોકાણ યોજના એટલે ભૌગોલિક ક્ષેત્ર અથવા વિશિષ્ટ ક્ષેત્રમાં (જેમ કે ઉત્પાદન, પ્રવહન, વિતરણ, સામાન્ય, વગેરે) કાયમી સુવિધામાં સંપાદન, બાંધકામ અથવા સુધારો કરવા બાબતે અભિપ્રેત થાય છે.

૩.૯ વધુમાં, અરજદાર દ્વારા પ્રસ્તાવિત કરવામાં આવેલી મૂડી રોકાણ યોજનાઓ સમગ્ર સ્વતંત્ર વ્યવસ્થામાં કોઈ પણ સંલગ્ન/ ઉપરવાસ / હેઠવાસના કાર્યોનો સમાવેશથયેલો હોવો જોઈએ અને આયોગ દ્વારા નક્કી કરવામાં આવેલ મૂલ્ય કરતાં ઓછા મૂલ્યની મૂડી રોકાણ યોજનાઓ (Non-DPR) હેઠળ યોજનાઓ ભાગોમાં વિભાજિત કરીને રજૂ કરવાની નથી.

૪. સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી માટેના વિગતવાર પ્રકલ્પ અહેવાલ (DPR)નું નિવેદન (સબમિશન)

- ૪.૧ જે મૂડીરોકાણ યોજનાઓ ઉપર્યુક્ત કલમ ૩.૨માં સ્પષ્ટ નિર્દિષ્ટ કરાયેલી શરૂઆતની મર્યાદાની સમકક્ષ કે વધારે હોય તેને માટે નિયમન કરાયેલા એકમ (એન્ટિટી)એ વિસ્તૃત નફા-ખોટના પૃથક્કરણ સાથે આયોગની સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી માટે DPR રજૂ કરવાનો રહેશે.
- ૪.૨ આ DPR પ્રસ્તાવિત યોજનાની સંભવિતતાઓ તથા હેતુઓને સ્પષ્ટ રીતે તારવી કાઢનારો તથા આ યોજના તેમાં દર્શાવાયેલા મૂલ્યાંકન માનદંડ (કાઈટરિયા)ને કઈ રીતે પ્રાપ્ત કરી શકશે, તે સમજાવનારો હોવો જોઈએ.
- ૪.૩ આ DPRમાં જણાવાયેલી વિગતોને ટેકારૂપ માહિતી, ટેકનિકલ અહેવાલો, ડિઝાઈન માનદંડ (કાઈટરિયા), પુરવઠાકાર/કોન્ટ્રાક્ટરનાં ભાવપત્રકો, નાણાંસંસ્થાઓની ટર્મ શિટ વગેરે જેવી તમામ માહિતી, વિગતો તથા દસ્તાવેજો જે અગાઉના પ્રકારમાં સંકળાયેલા પ્રકારની આકારણી માટે જરૂરિયાત મુજબ, સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી માટે જરૂરી હોય, તથા યોજનાનું વિહંગાવલોકન (યોજનાનું નામ, સક્ષમ સત્તામંડળ દ્વારા મંજૂરીની તારીખ, GPS સંકલન સહિતનું કાયમી કે કામચલાઉ સ્થળ, કાર્યક્ષેત્ર અંગે ટૂંકી રજૂઆત, મૂડી રોકાણનો હેતુ, કાર્યક્ષેત્રનું ટેકનિકલ સ્પેસિફિકેશન, અંદાજે થનારો ખર્ચ તથા તેનો પાયો, પૂર્ણ કરવાનો કાર્યક્રમ, ટેકારૂપ દસ્તાવેજોનું ચેકલિસ્ટ, સમગ્રપણે ખર્ચ-લાભનું પૃથક્કરણ, કાર્યના પ્રકારના આધારે કોઈ અન્ય સંબંધિત દસ્તાવેજ) તથા યોજનાનું વાજબીપણું (તમામ ટ્રાન્સમિશન તથા વિતરણ યોજનાઓ સમગ્રપણે સિસ્ટમની જરૂરિયાત, વર્તમાન માળખાગત સુવિધાઓ તથા વર્તમાન મૂડીરોકાણ પ્રકલ્પોને ધ્યાનમાં રાખીને તૈયાર કરાશે તથા કોઈ ચોક્કસ જિલ્લા/વિસ્તારમાં જ વધારે પડતું રોકાણ થઈ ન જાય તે માટે માત્ર કોઈ ચોક્કસ વિસ્તાર માટે જ નહીં; કાર્યક્ષેત્રના નિયમોમાં મૂડીરોકાણમાં તબક્કાવાર અને/અથવા વિલંબની અસર તથા સાથોસાથ મૂડીરોકાણને હાથ ન ધરવાના સંકેતોમાં તાકીદનું મૂડીરોકાણ, સંબંધિત વિસ્તારોના પ્રવૃત્તિ અનુસાર સિંગલ લાઈન ડાયાગ્રામ, ટ્રાન્સમિશન યોજનાઓનો વિગતવાર રૂટ-સરવે, કોઈ અન્ય ટેકનિકલ અને નાણાંકીય વાજબીપણાના દસ્તાવેજો જેને આ કિસ્સાના આધારે આયોગ દ્વારા જરૂરિયાત હોય તે રજૂ કરવાના રહેશે.

૪.૪ DPRમાં નીચેની બાબતોને સ્પષ્ટ કરવાની રહેશે:

- (ક) યોજનાની પ્રગતિની દેખરેખ રાખવાની પદ્ધતિ તથા જીયો-ટેગિંગ વગેરે દરમિયાન કાર્યક્રમમાં કોઈ વિચલન સર્જાય તેવા કિસ્સામાં લેવાનાં સુધારાત્મક પગલાં
- (ખ) યોજનાની ચકાસણીની ઉપયોગમાં મુકાનારી પદ્ધતિ તથા પ્રસ્તાવિત મૂડીરોકાણના પ્રારંભ પછીનાં પ્રથમ પાંચ વર્ષ માટે સંપત્તિના ઉપયોગની અંદાજિત ટકાવારી
- (ગ) પ્રસ્તાવિત યોજનામાંથી લાભો મેળવવા માટે આવશ્યક અપસ્ટ્રીમ/ડાઉનસ્ટ્રીમ વ્યવસ્થાઓ, જો હોય તો, તેની વિગતો, તથા તેમની સ્થિતિ અને તેને પૂર્ણ કરવા માટેનો કાર્યક્રમ
- (ઘ) પ્રકલ્પ (પ્રોજેક્ટ)ને અમલમાં મૂકવા માટેની કાનૂની મંજૂરીની યાદી તથા સ્થિતિ
- (ચ) યોજનાને અમલી બનાવવામાં સ્થૂળ તથા નાણાંકીય અવરોધો, જો હોય તો, તથા તમામ સંભવિત વિલંબો અને તેનાં કારણો તથા પ્રસ્તાવિત શમનકરણનાં ધોરણો અંગેની ઓળખ

૪.૫ આકારણીને સરળ બનાવવાના હેતુસર આયોગDPRના નિવેદન (સબમિશન) માટે ફોર્મેટ પણ મૂકશે.

૫. મંજૂરીની પ્રક્રિયા:-

૫.૧ મૂડી રોકાણની યોજનાઓની મંજૂરી માટે આયોગે નીચે દર્શાવેલા મહત્વના મુદ્દાઓનું પાલન કરશે.

(અ) સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી

(બ) પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ પ્રક્રિયા અને ARR સમીક્ષા દરમિયાન અંતિમ મંજૂરી

૫.૨ સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી :-

આયોગ શરૂઆતમાં મૂડી રોકાણ યોજનાઓની સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી, મૂડી રોકાણ યોજનાની જરૂરિયાત અને યાંત્રિક વાણીજ્ય શક્યતા અભ્યાસ કે જેની યોજનામાં પ્રસ્તાવિત કાર્યોની વિસ્તૃત માહિતી સામેલ હોય તેનો અભ્યાસ કરી, ચકાસણી કરી, આપશે.

૫.૩ સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી માટે આયોગે મુલ્યાંકન માપદંડોનું પાલન કરવું જોઈશે મૂડિકૃત કાર્ય યોજનાઓના અમલ પહેલાં આયોગે પ્રારંભિક મંજૂરી આપતાં પહેલાં નીચે દર્શાવેલા મુદ્દાઓને આધિન સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી આપશે.

- (ક) સલામતીની જરૂરિયાત
- (ખ) રોકાણની જરૂરિયાત
- (ગ) બિલનો જથ્થો અને યોજના ખર્ચનો અંદાજ
- (ઘ) ખર્ચ લાભનું પૃથ્થકરણ
- (ચ) વિકલ્પો અને મર્યાદાઓનું મુલ્યાંકન
- (છ) જોખમોનું વિશ્લેષણ
- (જ) પરિવીક્ષણ તંત્ર અને અમલવારી કરવા માટેની સમયાવધિ
- (ઝ) યાંત્રિક વ્યાજબીપણું
- (ત) માપી શકાય તેવા ગ્રાહકનાં લાભો

૫.૪ વિસ્તૃત યોજના ખર્ચની સાદર કરતી વખતે, ઉત્પાદન કરતી કંપની, પ્રવહન, પરવાનેદાર અથવા રાજ્ય વીજભાર સ્વાનગી કેન્દ્ર અથવા વિતરણ પરવાનેદાર, જે તે કિસ્સા મુજબ મૂડી રોકાણ યોજનાની મંજૂરી વખતે આયોગ ઔચિત્યને આધિન વિસ્તૃત મુલ્યાંકન માપદંડ તેની ચકાસણી કરવી જોઈશે. આવા વ્યાજબીપણાના દ્રષ્ટાંતની સમજૂતી નીચે આપેલ છે.

(૧) સલામતીની જરૂરિયાત :-

વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ અને અન્ય તમામ લાગુ પડતાં નિયમો, વિનિયમો નિર્દેશ કરેલી તમામ જવાબદારીઓ પરિપૂર્ણ થાય છે કે નહીં તેની ખાતરી કરવી જોઈશે. અને જો તેમાં વૈધાનિક રીતે ભંગ થાય તો તેની સુરક્ષામાં કારણોસર પગલાં લેવા જોઈએ તે જણાવવું પડશે. એ શરતે કે સક્ષમ સત્તામંડળની યોગ્ય રીતે સંમતિ મળેલ હોવી જોઈશે. અને સંબંધિત વિભાગ, મંત્રાલયો દ્વારા મંજૂરી પ્રાપ્ત થયેલી હોવી જોઈશે.

(૧) શું આ યોજના વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ અથવા તો અન્ય કોઈ વૈધાનિક અથવા સલામતીની જરૂરિયાત સબબ ફરજ, જવાબદારી પૂર્ણ કરવા માટે યોજના જરૂરી છે. છતાં જો આ યોજના વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ અને અથવા અન્ય લાગુ પડતાં નિયમો, વિનિયમોની જોગવાઈના ભંગમાં પરિણમતો હોય તો તેનો ઉલ્લેખ સ્પષ્ટપણે કરવો જોઈશે અને તેના સુરક્ષા માટેના પગલાંને પણ જાણકારી આપવી જોઈશે.

(૨) શું આ દરખાસ્તની સાથે સક્ષમ સત્તામંડળની યોગ્ય મંજૂરીઓ અને સંબંધિત વિભાગો, મંત્રાલયોની વૈધાનિક અને સલામતીની બહાલીઓ સામેલ છે, શું આવી મંજૂરીઓ અથવા બહાલીઓની આવશ્યકતા છે? આયોગ શરતી મંજૂરી આપી શકે છે જો વનની મંજૂરી મેળવવાની હોય પરંતુ મંજૂરી ન મળે ત્યાં સુધી તે કામ ચાલુ ન કરવું જોઈશે.

(2) રોકાણ માટેની જરૂરિયાત: વર્તમાન તથા ભવિષ્યની જરૂરિયાતોને પહોંચી વળવા માટે માળખાકીય સુવિધાઓમાં મૂડીરોકાણ કરવાની જરૂર છે કે કેમ, તે નક્કી કરવા માટે, ધારણા અનુસાર સાધન કામ કરે છે કે કેમ, અથવા વધારે ભરોસાપાત્ર સિસ્ટમ માટે તથા વધારે સુધારાયેલી કાર્યક્ષમતા, જે પણ લાગુ પડતું હોય તે માટે વર્તમાન અસ્ક્યામતોના જીવનકાળને લંબાવવાનો રહેશે કે કેમ, તેની ચકાસણી કરવાની રહેશે. આ ફેસિલિટીને બહુવિધ ઉપયોગની અસ્ક્યામત તરીકે ઊભી કરવામાં આવે છે કે કેમ, અથવા પ્રસ્તાવિત જનપયોગી સેવા (યુટિલિટી) દ્વારા અપાતી સેવાની કામગીરીને વર્તમાન અસ્ક્યામત પરિપૂર્ણ કરે છે કે કેમ, તે સુનિશ્ચિત કરવા માટેનું આ મહત્ત્વનું પગલું છે.

(૧) બદલવાનાં હોય તેવાં પ્રસ્તાવિત સાધનો તેમની રેટેડ-ક્ષમતાઓની નજીક કામ કરે છે કે કેમ, તથા તેના જીવનકાળને લંબાવવા માટે વર્તમાન સાધનો પરનો ભાર ઓછો કરવા, સિસ્ટમની વિશ્વાસપાત્રતાને વધારવા માટે તથા અનુસૂચિત નિભાવણી કાર્ય દરમિયાન બેક-અપ ફેસિલિટીની રચનાને સરળ કરવા માટે સાધનો જરૂરી છે કે કેમ.

(૨) શું મૂડીરોકાણની જરૂરિયાત સાધારણ ભાર-વૃદ્ધિને પહોંચી વળવા માટે જરૂરી છે કે નવા વપરાશકારો સુધી પહોંચવા માટે જરૂરી માળખાકીય સુવિધાઓ ઊભી કરવા માટે?

(૩) શું આ રોકાણ, જેનાથી વપરાશકારોને વધારે સારી સેવાઓ પૂરી પાડવામાં પરિણમે તેવી, વહીવટી કાર્યક્ષમતાને વધારવા માટે જરૂરી છે કે કેમ?

- (૪) આ રોકાણ વર્તમાન માળખાકીય સુવિધાઓની બીજી આવૃત્તિ (કોઈ અન્ય જનોપયોગી સેવા કે તે જ જનોપયોગી સેવા)માં તો નહીં પરિણમે ને ?
- (૫) ઊભી કરાતી આ અસ્ક્યામતો કે ફેસિલિટીઓ શું બહુવિધ ઉપયોગની અસ્ક્યામતો છે કે કેમ, જેને કોઈ અન્ય કામકાજ (બિઝનેસ)માં ઉપયોગમાં લઈ શકાય, અને તે કેટલી હદ સુધી?
- (૬) શું તે ઓછામાં ઓછી નજીકના ભવિષ્યની માંગ-વૃદ્ધિનાં અનુમાનોને પહોંચી વળશે કે કેમ?
- (૭) કોઈ અન્ય કારણ?
- (૩) બિલ ઓફ મટીરિયલ (સામગ્રીનું બિલ) (BoM) અને પ્રકલ્પ ખર્ચ અંદાજ: કિંમત વગેરેના ખરાપણાની ખાતરી કરવા માટેનું તથા પ્રસ્તાવિત ટેકનિકલ ડ્રોઈંગો, સિંગલ લાઈન ડાયગ્રામ, સંબંધિત વિસ્તારો તથા કેન્દ્રીય વીજશક્તિ સત્તામંડળ (વીજશક્તિ પ્રાન્ટ તથા વીજ-લાઈનોના બાંધકામ માટેનાં ટેકનિકલ ધોરણો) નિયમન-૨૦૧૦ જેવાં સક્ષમ સત્તામંડળોનાં લાગુ પડતાં અને જેને વળગી રહેવાનું હોય તેવાં ધોરણો વચ્ચે સુસંગતતા જાળવી રાખવા માટે આ એક જરૂરી કદમ છે. આથી, BoM સાધન/અસ્ક્યામતનો જથ્થો, વિવરણ, સ્પેસિફિકેશન, પુરવઠાકારની માહિતી વગેરે જેવાં તમામ પાસાંમાં તેને પૂર્ણ કરવાની જરૂર હોય છે.
- (૧) પ્રકલ્પ માટેના ખાસ ભાગો, સંયોજનો તથા પેટા-સંયોજનો સહિતના બિલ્સ ઓફ મટીરિયલ (BoM)નું દસ્તાવેજીકરણ પૂર્ણ છે કે કેમ. નીચે દર્શાવાયેલા BoMની તૈયારીમાં ચાવીરૂપ બાબતોની ચોક્કસાઈને જનોપયોગી સેવા (યુટિલિટી)એ સુનિશ્ચિત કરવાની રહેશે:
- પૂર્ણતા: BoM તમામ રીતે જથ્થા, ભાગનું વિવરણ, વસ્તુનું વિશેષ વિવરણ (સ્પેસિફિકેશન), પુરવઠાકારની માહિતી વગેરે રીતે પૂર્ણ હોવું જોઈએ.
- સુસંગતતા: BoMમાંની માહિતી એન્જિનિયરિંગ ડ્રોઈંગ તથા ડિઝાઈન ફાઈલોમાં રજૂ કરાયેલ સાથે સુસંગત હોવી જોઈએ.
- ચોક્કસાઈ: અપ્રચલિત ડાટા તથા ખોટા ભાગ-ક્રમાંકો, જથ્થો વગેરે જેવી ભૂલોને ટાળવા માટે ચોક્કસાઈને સુનિશ્ચિત કરવી જોઈએ.
- (૪) ખર્ચ લાભનું પૃથક્કરણ: પ્રસ્તાવમાં મૂડીરોકાણ યોજનાના ખોટમાં ઘટાડો, નવા ગ્રાહકો સુધીની પહોંચ, પુરવઠાની ભરોસાપાત્રતા, તથા અન્ય લાભનું જથ્થાબંધ વિવરણ હોવું જોઈએ. આ પગલું એક મહત્વનું સલામતીભર્યું પગલું બની રહે છે, જેનાથી ગ્રાહકના દૃષ્ટિકોણથી જોતાં રોકાણનું રિટર્ન વાજબી છે કે કેમ, તે સુનિશ્ચિત કરી શકાય છે. જનોપયોગી સેવા (યુટિલિટી)માં પણ સુસંગતતા જળવાય તે સુનિશ્ચિત કરવા માટે લાભોની ગણતરી કરવા માટે વપરાનારી પદ્ધતિ દર્શાવવાની રહેશે.
- (૧) કામના મૂલ્યના ભેદભાવને ધ્યાનમાં લીધા વિના તમામ પ્રકલ્પો માટે લાભથી ખર્ચ-પૃથક્કરણ જનોપયોગી સેવા (યુટિલિટી)એ દર્શાવવાનું રહેશે. તે આ માટે કોઈ પણ અથવા નેટ પ્રેઝન્ટ વેલ્યુ (NPV), રિટર્નનો આંતરિક દર (IRR), રોકાણનું રિટર્ન, ચુકવણીનો સમયગાળો, લાભથી ખર્ચનો ગુણોત્તર જેવાં ઔપચારિક આર્થિક માનદંડ (કાઈટરિયા)ના સંયોજનનો ઉપયોગ કરી શકે છે.
- (૨) પ્રસ્તાવમાં જથ્થાબંધ સ્થૂળ લાભો દર્શાવવાના રહેશે, જેમ કે, ટ્રાન્સમિશન/વિતરણ ખોટમાં ઘટાડો, વર્તમાન સિસ્ટમ પરના ભારમાં ઘટાડો, વોલ્ટેજમાં સુધારણા, પુરવઠાની ભરોસાપાત્રતા અને અન્ય લાભો.
- (૩) પ્રસ્તાવમાં લાભોની વિસ્તૃત રેન્જ હોવી જોઈએ - આર્થિક, સામાજિક અને ભરોસાપાત્રતા - ગ્રાહકો પ્રત્યે. સામાજિક તથા સરકારી યોજનાઓ રોકાણ-પૃથક્કરણ અન્વયે હોવાની જરૂર નથી.
- (૪) બિઝનેસ ચલાવવા માટે આ પ્રસ્તાવિત રોકાણ શું એક જરૂરિયાત છે, કે તે કોઈ વૈભવ છે, જેનો ભાર વપરાશકારો પર પડવાનો હોય. અથવા તો, રોકાણ ઉપરનું રિટર્ન વપરાશકાર (ગ્રાહક)ના દૃષ્ટિકોણથી વાજબી છે ખરું?
- (૫) સાથોસાથ, રોકાણમાંથી મળનારા લાભોની માપણીની પદ્ધતિ પણ જનોપયોગી સેવા (યુટિલિટી)એ પ્રસ્તાવિત કરવાની રહેશે.

- (પ) વિકલ્પો તથા અંતરાયોનું મૂલ્યાંકન: અરજદારે વૈકલ્પિક દૃષ્ટિકોણોને ધ્યાનમાં લીધા છે, તે સુનિશ્ચિત કરવા માટે અરજદારે જે પાયાના આધારે આ પ્રસ્તાવિત યોજનાને સૌથી ઓછા ખર્ચની તથા સૌથી વધારે લાભવાળી યોજના તરીકે સુનિશ્ચિત કરવા માટે વિકલ્પોમાંથી પસંદ કરી છે, તે બાબતનું વાજબીકરણ કરી દેખાડવાનું રહેશે. દા.ત. આ યોજનાને ઓપરેશનલ (પરિચાલન) ખર્ચ યોજના કે O&M અંદાજપત્ર હેઠળ ચલાવી શકાય છે કે કેમ, તે હકીકતની આકારણી.
- (૧) અન્ય વૈકલ્પિક યોજનાઓ પર વિચાર કરવામાં આવ્યો છે કે કેમ. (જો એમ હોય તો, ઉપયોગિતાઓ દ્વારા ધ્યાનમાં લેવામાં આવેલા કેટલાક વિકલ્પોમાંથી સૂચિત યોજનાને કયા આધારે પસંદ કરવામાં આવી છે તેનો ઉલ્લેખ કરવાનો રહેશે.)
- (૨) જો સૂચિત રોકાણમાં સબસ્ટેશનનું સમારકામ અને જાળવણીનો સમાવેશ થતો હોય તો, સમારકામનું ખર્ચ અગાઉથી જ O&M ખર્ચમાં પૂરા પાડવામાં આવ્યું હોવાથી મૂડી રોકાણ હેઠળ આ ખર્ચનો દાવો કરવા માટેનું સમર્થન સ્પષ્ટપણે દર્શાવવું જોઈએ.
- (૩) મહત્તમ લાભો સાથે ઓછામાં ઓછી કિંમતની યોજનાને અંતિમ સ્વરૂપ આપવા માટે વિકલ્પોનું તેમના સંબંધિત ખર્ચ અને લાભોના સંદર્ભમાં વિશ્લેષણ કરવું જોઈએ.
- (દ) જોખમ વિશ્લેષણ : પરિયોજનાના મૂલ્ય અને નિર્ણાયકતાને આધારે સ્કીમ સ્તરનું વિગતવાર જોખમ વિશ્લેષણ મેટ્રિક્સ રજૂ કરવું જરૂરી છે. ધ્યાનમાં લેવાના જોખમોમાં ડિઝાઈન, પ્રાપ્તિ, ધિરાણ, RoW, બાંધકામ વગેરેનો સમાવેશ થઈ શકે છે પરંતુ આટલું મર્યાદિત નથી. આ સુનિશ્ચિત કરે છે કે, આયોજન પ્રક્રિયા દરમિયાન વિકલ્પો અને સંકળાયેલ જોખમોનું મૂલ્યાંકન કરવામાં આવ્યું છે.
- (૧) શું આયોજનના તબક્કા દરમિયાન પરિયોજના અને ઉપયોગિતાના તમામ વિકલ્પો સાથે સંકળાયેલા જોખમનું મૂલ્યાંકન કરવામાં આવ્યું હતું. (આવા જોખમ અને તેની અસરને ઘટાડવા માટે જોખમ વ્યવસ્થાપન યોજના/મેટ્રિક્સ/વ્યૂહરચના, આ જોખમોને પરિયોજનાના તમામ તબક્કાઓમાં ધ્યાન પર લેવી જોઈએ- જેમ કે, ડિઝાઈન, મંજૂરીઓ, ધિરાણ, પ્રાપ્તિ, બાંધકામ, પૂર્ણતા અને વિવિધ જોખમો દૂર કરવા માટે વ્યૂહરચના હોવી જોઈએ).
- (૨) પરિયોજનાનું મૂલ્ય, સ્તર અને જટિલતાને આધારે યોજના સ્તરે અથવા પરિયોજના સ્તરે વિગતવાર જોખમ મૂલ્યાંકન મેટ્રિક્સ તૈયાર કરવું જોઈએ.
- (૩) શું ઉપયોગિતા માટે નાના કામો માટેના જોખમોનું મૂલ્યાંકન પણ સુનિશ્ચિત કરવામાં આવ્યું હતું. (ડીપીઆર/અંદાજની નકલોમાં સંભવિત મુદ્દાઓ/જોખમો વિશે લઘુત્તમ વિવરણનો સમાવેશ થવો જોઈએ જે ફિલ્ડ અધિકારી ઉક્ત પરિયોજનાના અમલીકરણમાં અનુમાન કરે છે.)
- (૭) પરિયોજના ટેન્ડર-રેખ નિયંત્રણ વ્યવસ્થાતંત્ર અને અમલીકરણ સમયરેખા : પ્રોજેક્ટના ચોક્કસ જોખમોને લીધે કોઈપણ સંભવિત વિલંબને આયોજન તબક્કા દરમિયાન ડીપીઆરમાં સમાવિષ્ટ કરવું આવશ્યક છે જેથી કરીને શેડ્યૂલિંગ, અનુદાનની શરૂઆતની પ્રવૃત્તિઓ (pre-award activities) અને વધુ પડતો સમય તથા વધુ પડતું ખર્ચ ટાળી શકાય. PERT Chart/Gantt Chart વગેરે જેવા દસ્તાવેજો પૂર્ણતાના તબક્કાઓ અને વિલંબ માટે વૈકલ્પિક યોજનાઓનું મૂલ્યાંકન કરવામાં આવ્યું છે કે કેમ તે દર્શાવે છે.
- (૧) શું ઉપયોગિતા માટે વિવિધ પ્રકારના મૂડી કાર્યોના અમલ માટે પ્રમાણભૂત સમયરેખાઓ વિકસાવી છે. (તેને ડીપીઆરમાં બાર/પીઈઆરટી ચાર્ટના સ્વરૂપમાં સમાવી શકાય છે જે પરિયોજના અનુદાનની શરૂઆતની પ્રવૃત્તિઓ (pre-award activities, પુરવઠા, નિર્માણ અને પ્રારંભનું સમયપત્રક વગેરેની રૂપરેખા દર્શાવે છે.)
- (૨) પ્રોજેક્ટના અમુક જોખમોને કારણે કોઈ વિલંબની ધારણા છે કે કેમ, શું તેને આવા વિલંબને આયોજનના તબક્કામાં ઓળખવામાં આવ્યો છે અને યોગ્ય સમયગાળો પ્રમાણભૂત સમયમર્યાદામાં ગણવામાં આવ્યો છે અને કોન્ટ્રાક્ટરો અને વિકેતાઓ સાથેના કરારમાં સામેલ કરવામાં આવ્યો છે ?
- (૮) તકનિકી વાજબીપણું (ટેકનિકલ જસ્ટીફિકેશન) : આ પગલું એ સુનિશ્ચિત કરે છે કે, યોજના પ્રવર્તમાન માપદંડો અને ધોરણોને ધ્યાનમાં રાખીને ડિઝાઈન માપદંડોને પૂર્ણ કરે છે અને અસ્ક્યામતોનો ઉપયોગી કાર્યકાળની ઉચિત રીતે કલ્પના કરવામાં આવી છે. આ એ પણ સુનિશ્ચિત કરે છે કે, માંગમાં અંદાજિત વૃદ્ધિ અને ટેકનોલોજીની અપ્રચલિતતાના દરના સમાયોજન માટે પૂરતા પગલાં લેવામાં આવ્યા છે.
- (૧) શું યોજના લાંબા ગાળા માટે સેન્ટ્રલ ઇલેક્ટ્રીસિટી ઓથોરિટી અને ટૂંકા ગાળા માટે CTU/STUના આયોજન માપદંડોને અનુરૂપ છે કે કેમ ?

- (૨) શું યોજના પ્રવર્તમાન માપદંડો અને ધોરણોને ધ્યાનમાં રાખીને ડિઝાઇન માપદંડોને પૂર્ણ કરે છે કે કેમ?
- (૩) શું જૂના ઉપકરણોની ફેર-બદલ આવશ્યક છે ? અને જો આવશ્યક હોય તો હાલના ઉપકરણો તેમના સામાન્ય કાર્યકાળ કરતાં વધુ કાર્યારત છે કે કેમ ?
- (૪) શું ઉપકરણોનો ઉપયોગી કાર્યકાળ વાજબી છે ?
- (૫) તે ઉપકરણો માટે ટેકનોલોજીનું અપ્રચલનનો એકંદર દર કેટલો છે ?
- (૬) શું રોકાણ, કામગીરી અને જાળવણી કાર્યક્ષમતામાં વધારો કરે છે અને પુરવઠાની વિશ્વસનીયતામાં સુધારો કરે છે?
- (૭) શું આયોજિત ક્ષમતા માંગ વૃદ્ધિ સાથે સુસંગત છે?
- (૮) શું યોજના સમયાંતરે વિવિધ તબક્કામાં અમલમાં આવી રહી છે. (જો એમ હોય તો, પૂર્ણ થયેલ યોજનાઓ અને હવે જે યોજનાઓ હાથ ધરવા માટે પ્રસ્તાવિત છે તેનો સ્પષ્ટ ઉલ્લેખ કરવાનો રહેશે) .
- (૯) પરિમાણપાત્ર લાભો (ક્વોન્ટીફાયએબલ બેનીફીટ્સ) (Quantifiable Benefits) : એ હકીકતની વિગતવાર તપાસ કે માનવામાં આવેલ લાભો પરિમાણપાત્ર અને ચકાસી શકાય તેવા છે અને જરૂરી ડેટા, વાજબીપણું અને ગણતરી માટે અપનાવવામાં આવેલી પદ્ધતિ સાથે દસ્તાવેજી પુરાવાનો ઉલ્લેખ કરવામાં આવ્યો છે.
- (૧) વ્યાપક માત્રાત્મક (quantitative) અને ગુણાત્મક (qualitative) લાભો શું છે?
- (૨) આવર્તક ખર્ચ અને વ્યાપક ખર્ચ-લાભ વિશ્લેષણને ધ્યાનમાં લેતા ૫-વર્ષના સમયગાળામાં ગ્રાહકો પર સંભવિત ચોખ્ખી અસર શું છે?
- (૩) શું રોકાણ પરનું વળતર વાજબી છે?
- (૪) જો લાગુ પડતું હોય તો, અત્યાર સુધીના પરિણામો/લાભ શું જોવા મળે છે?

૫.૫ 'સૈદ્ધાંતિક' મંજૂરી માટેનો પત્ર: 'સૈદ્ધાંતિક' મંજૂરીના તબક્કે, ઉપયોગિતા દ્વારા પ્રસ્તાવિત ખર્ચ અંદાજિત આધાર પર છે. આયોગ યોજનાઓને 'સૈદ્ધાંતિક' મંજૂરી આપશે, જેમાં અંદાજિત ખર્ચનો અવકાશ અને કાર્યનો ઉદ્દેશ્ય, ભંગોળની વ્યવસ્થા, ખર્ચને તબક્કાવાર કરવા માટેની સમયમર્યાદા, તેમના રેટિંગ અને જથ્થા, વગેરે સાથેની મુખ્ય વસ્તુઓની સૂચિ દર્શાવશે. નોંધનીય છે કે સિદ્ધાંતને ARR હેતુ માટે અંતિમ મંજૂરી તરીકે ગણવામાં આવશે નહીં, અને યોજના ટેરિફ નિર્ધારણ પ્રક્રિયા/ARR સમીક્ષા દરમિયાન ખાસ કરીને વાસ્તવિક ખર્ચના સંદર્ભમાં, અવકાશ અને પ્રાપ્ત કરેલ લક્ષ્યાંકો વગેરેની ચકાસણી માટે ચાલુ રહેશે .

૫.૬ ટેરિફ નિર્ધારણ પ્રક્રિયા અને/અથવા ARR સમીક્ષા દરમિયાન અંતિમ મંજૂરી: સ્કીમના અમલીકરણના પરિણામે મૂડીખર્ચની અંતિમ મંજૂરી, સમતોલન / ટુ-અપ (પોસ્ટ કેપિટલાઇઝેશન) સમયે ખંતપૂર્વક અને યોગ્ય વિવેકપૂર્ણ તપાસ અને ચકાસણી અને વાસ્તવિક કિંમત, વપરાયેલી સામગ્રીનો વાસ્તવિક જથ્થો, યોજનાની યોગ્ય અમલીકરણ ખરાઈ પછી અને તમામ કાનૂની મંજૂરીઓ જેવી કે પર્યાવરણ મંજૂરી, વિદ્યુત નિરીક્ષકની પરવાનગી વગેરે મેળવી લેવામાં આવી છે વગેરેની ખરાઈ પછી આપવામાં આવશે. યોજનાના અમલીકરણના પરિણામે મૂડી ખર્ચની અંતિમ મંજૂરી સ્પર્ધાત્મક બિડિંગ પ્રક્રિયા દ્વારા પ્રાપ્ત થતી કિંમતો અને વિવિધ યોજનાઓની "સૈદ્ધાંતિક" મંજૂરીઓમાં દર્શાવેલ તમામ મુખ્ય વસ્તુઓ માટેના જથ્થાને ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે. આખરી મંજૂરી માંગવામાં આવી હોયતે જનઉપયોગી સેવા માટે જે માલસામાન માટે મૂડીકરણ (કેપિટલાઇઝેશન)ની દરખાસ્ત કરવામાં આવી હોય તેને લગતા ઉત્પાદકના ખરીદ ઓર્ડર, વેચાણ ઇન્વોઇસ, ડિલિવરી ચલણ વગેરેની નકલો રજૂ કરવામાં આવશે. જનઉપયોગી સેવા માટે તેમાં સમાવિષ્ટ મુખ્ય વસ્તુઓના જથ્થા સહિત, આયોગ દ્વારા આપવામાં આવેલી તમામ 'સૈદ્ધાંતિક' મંજૂરીઓનો રેકૉર્ડ જાળવવામાં આવશે. આયોગે, સમયાંતરે આયોગ દ્વારા આપવામાં આવેલી વિવિધ 'સૈદ્ધાંતિક' મંજૂરીઓમાં સમાવિષ્ટ જથ્થા સાથે તેમના દ્વારા આપવામાં આવેલા પરચેઝ ઓર્ડર/વર્ક ઓર્ડરમાં સમાવિષ્ટ જથ્થાને લિંક કરવાની ઉપયોગિતા જરૂરી છે.

૫.૭ અંતિમ મંજૂરી દરમિયાન વિવેકપૂર્ણ તપાસ માટેના માપદંડોની સૂચક યાદી નીચે મુજબ છે:

- (ક) યોજનામાં ધ્યાનમાં લેવાયેલા જથ્થાના સંદર્ભમાં વાસ્તવમાં ઉપયોગમાં લેવાતા જથ્થામાં ફેરફાર ;
- (ખ) ઉપકરણોની મંજૂર કરેલી અને સંપૂર્ણ કિંમત તથા રોકાણના તબક્કા વચ્ચેનો તફાવત;
- (ગ) શું અરજદારે તમામ આવશ્યક ડેટા અને સમર્થન રજૂ કર્યું છે કે કેમ;
- (ઘ) સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી સમયે રજૂ કરવામાં આવેલા રાજ્યોના લક્ષ્યાંકો પ્રાપ્ત થયા છે કે કેમ;

- (ચ) અસ્ક્યામયત મૂડીકરણ (એસેટ કેપિટલાઈઝેશન)ની તારીખ અને શું અસ્ક્યામતને ઉપયોગ કરવા માટે મૂકવામાં આવી છે, જીઓટોગ કરવામાં આવ્યું છે અને FAR માં સમાવેશ કરવામાં આવ્યો છે કે કેમ ;
- (છ) વાસ્તવિક ખર્ચ લાભ વિશ્લેષણ;
- (જ) મૂડી રોકાણના ભંડોળમાં ફેરફાર.

૫.૮ સમતોલન અરજી (ટુ-અપ પિટિશન)માં કેપિટલાઈઝેશનની રકમ અને પૂર્ણતાના અહેવાલોમાં નોંધાયેલા કેપિટલાઈઝેશનમાં દાવો કરાયેલા કેપિટલાઈઝેશનની રકમ વચ્ચેની કોઈપણ અસંગતતા વધુ પડતા મૂડીકરણને વિવેકપૂર્ણ તપાસ પછી વાજબી જણાય તે સિવાયના સંજોગોમાં નામંજૂર કરી શકાશે.

૫.૯ જો આયોગને જણાય કે યોજના આ માર્ગદર્શક સૂચનાઓમાં નિર્ધારિત લક્ષ્યાંકો અનુસાર નથી અથવા જો DPRમાં ભૌતિક વિગતોનો અભાવ હોવાનું જણાય તો આયોગ સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી માટેની અરજીને નકારી શકે છે. આવા અસ્વીકારના કારણો અરજદારને લેખિતમાં જણાવવામાં આવશે .

૬. યોજના પરિવેક્ષણ :-

૬.૧ ઉપયોગિતાએ યોજના સંચાલન અને પરિવેક્ષણ દળ (PMO)ની રચના કરવી જોઈએ, જેમાં તાંત્રિક અને નાણાં કર્મચારીઓ સમાવેશ કરીને અસરકારક રીતે અનુસરણ, પરિવેક્ષણ અને સમીક્ષા કરી શકાય.

૬.૨ ઉપયોગિતાએ અમલમાં મૂકેલી તમામ યોજનાઓનું ત્રિમાસિક રેકૉર્ડ નિભાવવા જોઈએ અને વર્ગીકરણ કરેલું હોવું જોઈએ, જે ક્યારે પણ આયોગને સમીક્ષા માટે જરૂર પડે ક્યારે ઉપલબ્ધ કરી શકાય માહિતી નિભાવવા માટેની નિર્દેશક યાદી નીચે મુજબ છે.

- (ક) કાર્ય પૂર્ણ થયાની તારીખ
- (ખ) અંદાજો વિસ્તૃત યોજના અહેવાલ (DPR) મુજબ કાર્યનું અંદાજિત મૂલ્ય
- (ગ) વર્ગીકૃત રકમ
- (ઘ) કેપેક્ષ માર્ગદર્શિકાની ડિઝાઈન (માળખું)
- (ડ) વર્ગીકૃત કર્યાની તારીખ
- (ઢ) વર્ગીકૃતમાં વિલંબ
- (ણ) વર્ગીકૃતમાં વિલંબના કારણો

૬.૩ પૂર્ણ થયેલા, ચાલુ, તમામ યોજનાનો સારાંશ અહેવાલ કરાવેલ સમય મર્યાદા કરતાં વધારે ખર્ચ અને અન્ય સંબંધિત મુદ્દાઓનો ત્રિમાસિક ધોરણે સમાવિષ્ટ કરતી માહિતી સહિત આયોગને રજૂ કરવો જોઈશે.

૬.૪ દરેક યોજનાની સ્થિતિ થયેલા ખર્ચ અને વસ્તુદ મુજબ ભૌતિક પ્રગતિ યોજનાની અમલવારી દરમ્યાન કરી હોય તેવી માહિતી દર્શાવતો સ્થિતિ અહેવાલ હોવો જોઈશે.

૬.૫ દરેક યોજના પૂર્ણ થયા બાદ, આપમેળે વિવેકપૂર્ણ તપાસને આધીન થઈ જાય છે. ઉપયોગિતાએ યોજના પૂર્ણ થયાની તારીખ, તેના હેતુઓ અને વ્યાપ અને કેટલા અંશે તે પ્રાપ્ત થયા છે વગેરેની તાત્કાલિક જાણ આયોગને કરવાની રહેશે.

ઉપયોગિતાએ ત્રણ માસ સુધીના સમયગાળા માટે મેળવેલા લાભોની માપણી કરવી જોઈશે અને Capex તપાસના નમૂનામાં વિગતો ભરવી જોઈશે, યોજનાનું સ્વ-મૂલ્યાંકન કરીને, તારણો સહિતનો અહેવાલ આયોગને રજૂ કરવો જોઈશે.

૬.૬ ખાસ મહિનામાં આયોગે પૂર્ણ થઈ ગયેલા યોજનાઓના નમૂના ટેન્ડામ આધારે, યોજનાના કિસ્સામાં ખુલાસા માટે અસહાયકારી દસ્તાવેજોની માગણી કરી શકશે.

૭. બિન-વિસ્તૃત યોજના અહેવાલ (DPR) યોજનાઓની મંજૂરી માટે વિવેકપૂર્ણ તપાસ :-

૭.૧ આ વિનિમયોની આધીન જ્યારે અશ્ક્યામતનો ઉપયોગ ચાલુ કરવામાં આવ્યો હોય તે વખતે ટુ-અપના દાવા સાથે બિન-વિસ્તૃત યોજનાના સંપૂર્ણ ખર્ચની અંતિમ મંજૂરી આપી શકાય છે.

૭.૨ આ વિનિમયોમાં નિર્દિષ્ટ બિન-વિસ્તૃત અહેવાલ યોજનાના મૂડીકરણ સામેના મૂડીને આધીન, બિન-વિસ્તૃત અહેવાલ યોજનાની મંજૂરી વિવેકપૂર્ણ તપાસને આપી શકશે.

૮ સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી ન મળવાના પરિણામો :-

- ૮.૧ આયોગ તરફથી સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી મેળવવામાં નિષ્ફળ જતાં, આયોગને યોગ્ય જણાય તો, પ્રશુલ્ક હુકમમાં આવા ખર્ચની વસૂલાત અથવા આવા અન્ય હુકમની નામંજૂરી આપી શકે છે.
- ૮.૨ અગાઉના ફકરાઓમાં નિર્દિષ્ટ કરવામાં આવેલી પ્રક્રિયાને અનુસરીને ઉપયોગિતા દ્વારા આપવામાં આવેલી માહિતીના આધારે આયોગ પ્રશુલ્ક હુકમમાં આવા ખર્ચની વસૂલાત અથવા આવા અન્ય હુકમમાં નામંજૂરી આપી શકે છે.

૯. સમયાવધિ :-

- ૯.૧ દરેક નાણાંકીય વર્ષના, પ્રત્યેક ત્રિમાસિક ગાળામાં એક વાર વિસ્તૃત યોજના અહેવાલ યોજનાઓની સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી માટે અરજી કરી શકશે અને જો કોઈ દસ્તાવેજો નાણાંકીય ત્રિમાસિકના અંતે દાખલ કરવામાં આવ્યા હોય તો તેને આગામી ત્રિમાસિકમાં ગણવાના રહેશે.
- ૯.૨ સંબંધિત નાણાંકીય વર્ષ શરૂ થવાના ૧૨૦ દિવસ કે તે પહેલાં તે નાણાંકીય વર્ષમાં રજૂ કરવામાં આવનાર તમામ મૂડી રોકાણ યોજનાઓની સૂચિ પિટીશનરે સાદર કરવી જોઈશે અને તે યોજનાઓનો ARRનો ભંગ બની શકે છે કે જેની નાણાકીય વર્ષના શરૂ થતાં પહેલી મંજૂરી મેળવેલી હશે.
- ૯.૩ મૂડીકૃત કાર્ય યોજનાઓના અમલ કરતાં પહેલાં ઉપર કલમમાં જણાવ્યા મુજબ આયોગની “ સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી ” મેળવવા ઉપયોગિતાએ મૂડી રોકાણ યોજનાઓના વિસ્તૃત યોજના અહેવાલ આનુષંગિક દસ્તાવેજો સહિત રજૂ કરવા પડશે.
- ૯.૪ તા. ૦૧ એપ્રિલ, ૨૦૨૫થી જે વિસ્તૃત યોજના અહેવાલ મૂડી ખર્ચ સંમતિ માળખા હેઠળ રજૂ અને મંજૂર થયેલી હોય માત્ર તેનો સમાવેશ મંજૂર થયેલા ARRમાં કરવામાં આવશે.
- ૯.૫ મૂડી ખર્ચ મંજૂરી માળખાને આધિન, MYT સમયગાળાના પ્રથમ વર્ષ દરમિયાન પ્રસ્તાવિત યોજનાઓ અને મૂડીખર્ચ યોજનાઓ, કાયોત્તર ધોરણે, આયોગને સમીક્ષા અને મંજૂરી અર્થે અલગથી રજૂ કરવો જોઈશે.
- ૯.૬ ખાસ આર્થિક ઝોન, ખાસ રોકાણ ક્ષેત્ર (SIR) બંદરો અને નવા વિતરણ પરવાનેદારોને વીજ પૂરવઠો પૂરો પાડવા વર્તમાન વિતરણ પરવાનેદારોના કિસ્સામાં, મૂડીકૃત અશ્કયામતો જેમ કે ઘસારા, લોન પર વ્યાજ, ROE અને/અથવા ROCF ની કિસ્સામાં લગતી ખર્ચની પ્રમાણસર ધોરણે અશ્કયામત ૪૦ ટકા વીજભાર પૂરો પાડે ત્યાં સુધી વસૂલાત કરવાની છૂટ આપવામાં આવશે, જ્યારે ખર્ચના બિન-વસૂલાત ભાગને કોઈ પણ વ્યાજ ખર્ચ વગર સ્થગિત કરવામાં આવશે.
- ૯.૭ આ માર્ગદર્શિકામાં નિર્દિષ્ટ કરેલી આવશ્યકતાઓ અન્વયે, વધારાની માહિતી, વિગતો અને દસ્તાવેજો સહિત સંપૂર્ણ શક્યતા અભ્યાસ અહેવાલ રજૂ કર્યાના ૩૦ દિવસ યોજના અહેવાલનો (DPR) સ્વીકાર કરવામાં આવશે.
- ૯.૮ દરખાસ્ત સ્વીકાર કર્યાના ૯૦ દિવસની અંદર આયોગે “સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી”ની બહાલી આપવી જોઈશે, જો આયોગને પ્રસ્તાવિત યોજના આ માર્ગદર્શિકામાં ઉલ્લેખ કર્યા મુજબના પાસાંઓ પ્રમાણે ઉચિત લાગે તો
- ૯.૯ ઉપયોગિતાએ દરેક નાણાંકીય ત્રિમાસિક ગાળાના અંતે ત્રિમાસિક પ્રગતિ અહેવાલ રજૂ કરવો પડશે અને તેમાં દરેક યોજનાની અમલવારીની અદ્યતન માહિતી સામેલ કરી આપવી પડશે.
- ૯.૧૦ જો ઉપયોગિતા “સૈદ્ધાંતિક” મંજૂરી પત્ર મળ્યાના એક વર્ષની અંદર ટેન્ડર પ્રક્રિયા સહિત કાર્ય ચાલુ કરવામાં સફળ ન થાય તો, તે મંજૂરી રદ ગણાશે. ઉપયોગિતાએ પુનઃ નવેસરથી વિસ્તૃત પરિયોજના અહેવાલ સાદર કરવો પડશે, તેથી આયોગ પાસેથી સુધારેલી “સૈદ્ધાંતિક” મંજૂરી યોજના શરૂ ન કરવાના વિલંબના કારણોનું ઔચિત્ય જણાવીને મેળવવાની રહેશે.

૧૦. ટ્રાન્સમિશન પરવાનાદાર તથા વિતરણ પરવાનાદારે નિભાવવાનાં માનક ખર્ચપત્રક (સ્ટાન્ડર્ડ કોસ્ટ શીટ)

- ૧૦.૧ ટ્રાન્સમિશન પરવાનાદારે આ વિનિયમોના જાહેરનામાના બે (૨) મહિનાના ગાળામાં, સ્પર્ધાત્મક બીડિંગ દ્વારા પ્રાપ્ત કરેલા સૌથી તાજા દરોના આધારે મેળવેલી તમામ મૂડી-ચીજો માટે વાજબીકરણ માટે રાજ્ય ટ્રાન્સમિશન યુટિલિટી (STU) સમક્ષ માનક ખર્ચપત્રકો (સ્ટાન્ડર્ડ કોસ્ટ શીટ)ની રજૂઆત કરવાની રહેશે.
- ૧૦.૨ STU દ્વારા ટ્રાન્સમિશન પરવાનાદાર માટે માન્ય કરાયેલી માનક ખર્ચપત્રક (સ્ટાન્ડર્ડ કોસ્ટશીટ)ને આ વિનિયમોના જાહેરનામાના ત્રણ (૩) મહિનાની અંદર આયોગને પહોંચતી કરાશે.
- ૧૦.૩ વિતરણ પરવાનાદારે આ માનક ખર્ચપત્રક આ વિનિયમોના જાહેરનામાના ત્રણ (૩) મહિનાની અંદર તૈયાર કરીને તેમના દ્વારા ટેકારૂપ દસ્તાવેજો કે બોર્ડ દ્વારા મંજૂર થયેલા સૌથી ઓછા દરે, લાગુ પડતું હોય તે મુજબ, સ્પર્ધાત્મક બીડિંગ દ્વારા પ્રાપ્ત કરાયેલા સૌથી ઓછા દરો, કે જેને આયોગના અધિકારીઓ દ્વારા માન્ય કરવામાં આવી શકે છે તે દરોના આધારે તેમણે મેળવેલી તમામ મૂડી આઈટમો માટે આયોગમાં રજૂ કરવાનું રહેશે.

- ૧૦.૪ ટ્રાન્સમિશન પરવાનાદાર તથા વિતરણ પરવાનાદારે માનક ખર્ચપત્રક વાર્ષિક ધોરણે ૩૧મી મેના રોજ છેલ્લામાં છેલ્લા મેળવેલા દરોના આધારે અપડેટ કરવાનું રહેશે, તથા તેને અનુક્રમે STU તથા આયોગમાં રજૂ કરવાનું રહેશે.
- ૧૦.૫ સિવાય કે, STU ટ્રાન્સમિશન પરવાનાદારની સામયિક રજૂઆતને માન્ય ગણશે અને માન્ય સ્ટાન્ડર્ડ ખર્ચપત્રકને ટ્રાન્સમિશન પરવાનાદાર પાસેથી અદ્યતન (અપડેટ) કરાયેલ સ્ટાન્ડર્ડ ખર્ચપત્રકની પ્રાપ્તિના એક (૧) મહિનાની અંદર તેને આયોગમાં પહોંચતું કરશે.
- ૧૦.૬ અરજદારે DPR યોજનાની સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી મેળવવાની હોય ત્યારે આઈટમ-મુજબના મૂડીખર્ચના અંદાજ માટે આ માનક ખર્ચપત્રક એક સંદર્ભ-દસ્તાવેજ બની રહેશે:
- ૧૦.૭ સિવાય કે, સ્પર્ધાત્મક પ્રાપ્તિ-પ્રક્રિયામાંથી પસાર થઈને મેળવેલા ભાવ મુજબ જ યોજનાનું અમલીકરણ કરી દેવાયું હોય.
- ૧૦.૮ માનક ખર્ચપત્રકમાં સૂચીબદ્ધ ન હોય તેવી અપવાદરૂપ આઈટમો માટે અરજદારે આવી આઈટમોના મૂડીખર્ચના અંદાજ માટે વિવિધ વેન્ડરો પાસેથી અંદાજપત્રીય ભાવપત્રકો મંગાવવાના રહેશે અથવા સંદર્ભ તરીકે અગાઉના સમયગાળા માટે ખરીદ-ખર્ચ દર્શાવવાનો રહેશે.
- ૧૦.૯ માનક ખર્ચપત્રકને, યોજનાના કુલ ખર્ચના 60થી 70 ટકા જેટલો ખર્ચ જેમાં થયો હોય તેવી અન્ય બાબતોની સાથોસાથ કેબલ, કન્ડક્ટર, ટ્રાન્સફોર્મર, મીટર, ટ્રાન્સમીટર ટાવર, સ્વીચ-ગિયર, GIS, SCADA, પ્રોટેક્શન સિસ્ટમ વગેરેનો સમાવેશ કરતાં મુખ્ય સાધનો માટે નિભાવવામાં આવે છે કે કેમ, એ બાબતને અરજદારે સુનિશ્ચિત કરવાની રહેશે.
- ૧૦.૧૦ જો અરજદાર અદ્યતન ખર્ચપત્રક રજૂ ન કરે તો, કોઈ પણ વધારા વગર ઉપલબ્ધ માનક ખર્ચપત્રકને મંજૂર કરશે.
- ૧૦.૧૧ પ્રમાણભૂત ખર્ચપત્રકમાં પૂરા પાડવામાં આવેલ ખર્ચની માહિતી બે વર્ષથી વધુ જૂનો ન હોવો જોઈએ.

૧૧. વેબ પોર્ટલ

- ૧૧.૧ વિસ્તૃત યોજના અહેવાલની (DPR) યોજનાઓનો સાદર, સમીક્ષા અને મંજૂરી આપવા સબબ આયોગ ઓનલાઈન પોર્ટલનું નિર્માણ કરશે.
- ૧૧.૨ આવું ઓનલાઈન પોર્ટલનું નિર્માણ ન થાય ત્યાં સુધી, ઉપયોગિતાએ વિસ્તૃત યોજના અહેવાલની (DPR) સૈદ્ધાંતિક મંજૂરી મેળવવા માટે દરેક નાણાકીય વર્ષમાં પ્રત્યેક ત્રિમાસિક ગાળામાં દરખાસ્ત કરવી પડશે અને નાણાકીય ત્રિમાસિક પૂર્ણ થયા બાદ દરખાસ્ત દાખલ કરી હોય તો તેને આગળની નાણાકીય ત્રિમાસિકની સાથે વિચારણા કરવી જોઈએ.

૧૨ પ્રકીર્ણ :-

- ૧૨.૧ ઉપરોક્ત માર્ગદર્શિકાને અથવા તેના કોઈ પણ ભાગમાં ઉમેરો, ફેરફાર, સુધારો, પરિવર્તન કરવાની સત્તા આયોગ પોતાની પાસે રાખે છે અને કોઈ પણ સમયે આયોગ તે સબબ વિચારણા કરી શકે છે. આ માર્ગદર્શિકામાં અથવા તેના કોઈ ભાગમાં આપેલ સુવિધા સબબ જો આયોગ તેમાં કોઈ ઉમેરો, સુધારો, ફેરફાર, વગેરે કરવાનો નિર્ણય લેતો તે અન્વયે ઉપયોગિતા કોઈ સ્થાપિત હકનો દાવો કરી શકશે નહીં.
- ૧૨.૨ ઉપરોક્ત બાબતનો પૂર્વગ્રહ રાખ્યા વગર આયોગને રોકાણની બાંધધરી સબબ વખતોવખત યોગ્ય લાગે તો ઉપયોગિતાને આવી વધુમાં અથવા અન્ય શરતોની પૂર્તતા કરવા નિર્દેશ આપી શકે છે.
- ૧૨.૩ જે યોજનાઓમાં આપાતકાલ કાર્યો અથવા જેનું ૧૦૦% ભંડોળ ગ્રાન્ટ થકી પ્રાપ્ત થતું હોય અથવા તે બિન-વિસ્તૃત યોજના અહેવાલમાં (Non-DPR) સમાવિષ્ટ હોય તેવી યોજનાઓ માટે પૂર્વ સૈદ્ધાંતિક મંજૂરીની આવશ્યકતા રહેતી નથી. આપાતકાલ કાર્યોના કિસ્સામાં, કાર્ય શરૂ કર્યાના ૧૫ દિવસની અંદર આયોગને જાણ કરવી જોઈશે અને કાર્ય શરૂ કર્યા બાદ વિસ્તૃત યોજના અહેવાલ (DPR) મંજૂરી સબબ સાદર કરવાનો રહેશે.
- ૧૨.૪ મૂડી રોકાણ મંજૂરી પ્રક્રિયાની પારદર્શકતામાં સુધારો કરવા સબબ જાહેર કરવામાં આવેલા અન્ય કોઈ હુકમની સામે કરવામાં આવતી અપીલની પદ્ધતિની જેમ જ આયોગ દ્વારા આપવામાં આવેલી પૂર્વ-મંજૂરી ઉચ્ચ અદાલતો સમક્ષ અપીલને આધીન રહેશે.
- ૧૨.૫ કોઈ પણ વર્તમાન અશ્કયામતની ફેરબદલી કે સુધારા માટે કરવામાં આવેલ મૂડી ખર્ચના કિસ્સામાં ફેરબદલી કરવામાં આવેલી અશ્કયામતની મૂળ કિંમતમાં ઘટાડો કરવો જોઈશે અને મૂડી ખર્ચમાંથી ડિ-કેપિટલાઇઝ કરવી પડશે.

જોડાણ- ૦૪

થર્મલ જનરેટિંગ સ્ટેશન કે યુનિટ માટે મીન ટાઈમ બિટ્વિન ફેઈલરની ગણતરી

મીન ટાઈમ બિટ્વિન ફેલર એટલે જનરેટિંગ યુનિટના ફેઈલર્સ વચ્ચેનો ગાણિતિક સમય, આયોજનપૂર્વક કરાયેલા આઉટેજને બાદ કરતાં.

મીન ટાઈમ બિટ્વિન ફેલરની ગણતરી નીચે મુજબ કરવામાં આવે છે:

$$\text{દિવસોમાં Mean Time Between Failure (MTBF)ની ગણતરી} = \frac{\sum \text{in } 0(Dt - Ut)}{N}$$

Dt = ડાઉનટાઈમની શરૂઆત, એટલે કે, જે સમયે જનરેટિંગ કે યુનિટના જનરેટરનું ટ્રિપિંગ થવાની ઘટના થી હોય તે સમય

Ut = અપ-ટાઈમની શરૂઆત, એટલે કે, એ સમય કે જ્યારે અગાઉના ફરજિયાત આઉટેજ કે ફેલ્યોર બાદ જનરેટરને રિસ્ટોર કરવામાં આવ્યું હોય.

N = વર્ષમાં ફેલર અથવા આઉટેજની સંખ્યા, અને

n = સમયગાળો, દા.ત. એક વર્ષ.

સિવાય કે, આયોજનપૂર્વકનું આઉટેજ, ગ્રીડ ફેલર, ઝીરો શિફ્ટિંગ અને રિઝર્વ શટડાઉનને મીન ટાઈમ બિટ્વિન ફેલરની ગણતરીમાં લેવામાં આવતા નથી.

એ ઉપરાંત, ડાઉનટાઈમ (Dt) તથા અપ-ટાઈમ (Ut)ની શરૂઆતને દિવસોમાં અથવા તેના અપૂર્ણાંકમાં ગણતરીમાં લેવામાં આવશે.

સાથોસાથ એ પણ ખરું કે, જનરેટિંગ કંપનીએ દરેક જનરેટિંગ સ્ટેશન અથવા યુનિટ જે તે વર્ષ માટે ટૂઈંગ-અપના સમયે SLDC દ્વારા પ્રમાણિત કરાયેલા MTBF સબમિટ કરવાના રહેશે, જો એવો કિસ્સો હોય તો.

જોડાણ - ૫

અસ્ક્યામતોની ફાળવણી તથા વિતરણ બિઝનેસની પડતર કિંમત (cost) અંગેની માર્ગદર્શિકા

1. વાયર, પુરવઠો તથા કોમન વચ્ચે અસ્ક્યામતોની ફાળવણી તથા વાયરો તથા પુરવઠા વચ્ચે કોમન એસેટની વિશેષ ફાળવણી
 - 1.1 વિતરણ પરવાનાદારે ત્રણ એસેટ-ગ્રુપ બનાવવાનાં રહેશે: વાયર ફંક્શન, સપ્લાય ફંક્શન તથા કોમન ટુ બિઝનેસ ફંક્શન
 - 1.2 સપ્લાય ફંક્શન એસેટ ગ્રુપ દ્વારા નીચેનો સમાવેશ કરાવો જોઈએ, પણ એમાં જ મર્યાદિત ન રહેવું.
 - (ક) વપરાશ પૃથક્કરણ તથા ઓડિટ, બિલિંગ તથા ચુકવણીની પદ્ધતિઓ જેમ કે, વપરાશ પૃથક્કરણ, બિલિંગ વગેરે જેવી આઈટી હાર્ડવેર તથા સોફ્ટવેરને લગતી તમામ એસેટ્સ, રોકડ ઉધરાણી કેન્દ્રો, સ્વયંસંચાલિત પેમેન્ટ કિઓસ્ક, કસ્ટમર કેર સેન્ટર વગેરે
 - (ખ) મીટર રીડર, બિલિંગ તથા પેમેન્ટ માટે (હોય તો) ફાળવણી માટેની એપ
 - 1.3 વિતરણ પરવાનાદાર પર્યાપ્ત તર્ક અને વાજબીપણું ટાંકીને અન્ય અસ્ક્યામતો તથા સવલતોને પુરવઠાની કામગીરીમાં સામેલ કરવાની દરખાસ્ત રજૂ કરી શકે છે.
 - 1.4 વાયર બિઝનેસ અથવા પુરવઠા બિઝનેસ માટે નિર્ધારિત ન થઈ શકે તેવી અસ્ક્યામતો તથા સવલતોને કોમન ટુ બિઝનેસ એસેટ્સમાં સમાવેશ આપી શકાશે. વિતરણનાં કોમન ટુ બિઝનેસ કામકાજોમાંની અસ્ક્યામતોનો સમાવેશ થઈ શકશે, પરંતુ તે નીચેના પ્રકારોની અસ્ક્યામતો સુધી મર્યાદિત નહીં રહે:
 - (ક) વિતરણ પરવાનાદારનું વહીવટી કાર્યાલય, તેને અનુરૂપ જમીન-પાર્સલ સહિત.
 - (ખ) વિવિધ વહીવટી કાર્યાલયોમાં વપરાયેલાં ફર્નિચર તથા ફિક્સચરો, ઇલેક્ટ્રિકલ તેમજ ઇલેક્ટ્રિક ચીજવસ્તુઓ અ અન્ય ઇલેક્ટ્રિકલ કામકાજો, સલામતીની સિસ્ટમો વગેરે.
 - (ગ) લાયસન્સધારકોના અધિકારીઓ કે કર્મચારીઓ દ્વારા ઉપયોગમાં લેવાતાં સામાન્ય વાહનો કે જે નેટવર્ક મેઈન્ટેનન્સ કામકાજો કે ટૂટક સપ્લાય કામકાજોમાં વપરાતાં ન હોય.

(ધ) કર્મચારીગણ માટે મોનિટર, વેબકેમ તથા કાર્યાલયમાં વપરાતાં અન્ય સંચાર-હાર્ડવેરની સંચાર-ફેસિલિટીઓ, આઈ.ટી. હાર્ડવેર, કાર્યાલયના ઉપયોગ માટેનાં સોફ્ટવેર અને લાયસન્સ વગેરે સહિતનાં કોમન-ટુ-બિઝનેસ આઈટી સોફ્ટવેર અને હાર્ડવેર.

- 1.5 વિતરણ પરવાનાદાર પૂરતા તર્ક અને વાજબીપણું ટાંકીને અન્ય અસ્ક્યામતો તથા સવલતોને કોમન-ટુ-બિઝનેસ કામગીરીમાં સામેલ કરવાની દરખાસ્ત રજૂ કરી શકે છે.
- 1.6 પુરવઠા માટે રોકાયેલી તથા કોમન-ટુ-બિઝનેસ અસ્ક્યામતોની ઓળખ તથા બાદબાકી બાદ વિતરણ-પરવાનાદારની બાકીની અસ્ક્યામતોને વાયર્સ માટેના કામકાજ હેઠળ વર્ગીકૃત કરાશે. વળી, કામકાજમાં જેમ જેમ વધારે અને વિવિધ પ્રકારની અસ્ક્યામતોનો ઉમેરો કરાશે તેમ તેમ વિતરણ-પરવાનાદાર આવી અસ્ક્યામતોના પ્રાથમિક પ્રકારનું વિશ્લેષણ કરશે તથા વાયર-કામકાજ, પુરવઠા-કામકાજ અથવા કોમન-ફંક્શન માટે તેમની ફાળવણી કરશે તથા સાથોસાથ તેમને પ્રશુલ્ક-નિર્ધારણની પ્રક્રિયા દરમિયાન પૂરતાં કારણો તથા વાજબીપણા સાથે રજૂ કરશે, તથા સમજદારીભરી ચકાસણી બાદ આયોગ એ અસ્ક્યામતો તથા ફેસિલિટીઓને તદ્દનુસાર કામકાજોમાં યોગ્ય રીતે ધ્યાનમાં લેશે.
- 1.7 કોમન-ટુ-બિઝનેસ અસ્ક્યામતોને વાયર્સ તથા પુરવઠા અસ્ક્યામત રેશિયોના ઉપયોગ વડે વાયર્સ તથા પુરવઠાનાં કામકાજ માટે રખાશે.

2. વાયરના કામકાજ માટે હેતુ-આધારિત અસ્ક્યામત બંડલોની રચના

2.1 વાયરનાં કામકાજ માટે આઈડેન્ટિફાઈડ તરીકે રાખવામાં આવેલી અસ્ક્યામતોને ત્રણ જૂથમાં વહેંચવામાં આવશે:

- (ક) વોલ્ટેજને આઈડેન્ટિફાઈડ કરી શકાય તેવી અસ્ક્યામતો એટલે કે, એવી અસ્ક્યામતો કે જે સ્પષ્ટ રીતે અને ખાસ કરીને સિંગલ વોલ્ટેજના વર્ગ સાથે સંબંધિત હોય;
- (ખ) બે વોલ્ટેજો, એટલે કે પાવર ટ્રાન્સફોર્મરો તથા વિતરણ ટ્રાન્સફોર્મરોની સીમા પર અસ્તિત્વ ધરાવતી અસ્ક્યામતો કે જે એક વોલ્ટેજથી વધારે સર્વ કરતી હોય, તથા
- (ગ) નેટવર્ક (વાયર) બિઝનેસની અસ્ક્યામતો હોય પરંતુ તે કોઈ ખાસ વોલ્ટેજ-લેવલની ન હોય અને જેને બધામાં વાપરી શકાય તથા નેટવર્કમાં એકથી વધારે વોલ્ટેજ લેવલોમાં હોય તેવી અસ્ક્યામતો

2.2 આઈડેન્ટિફાઈ થયેલા વાયર્સને માટેની અસ્ક્યામતોને એકસમાન હેતુ પર આધારિત રીતે બંડલ કરવામાં આવશે. દા.ત. વિતરણ સબ-સ્ટેશનમાં સ્ટેશન-બેટરીઓ હોય છે, જે લો-વોલ્ટેજ બીજી રીતે રેટ થયેલી હોય છે, પણ બેટરીઓ વાસ્તવમાં સબસ્ટેશનનો આંતરિક ભાગ છે, અને તેથી, જ્યારે સબસ્ટેશનમાં અન્ય સાધનો હાઈ-વોલ્ટેજ હેઠળ વર્ગીકૃત કરાયેલાં હોય ત્યારે તે બેટરીઓને લો-વોલ્ટેજમાં રાખી ન શકાય.

2.3 આઈડેન્ટિફાઈડ અસ્ક્યામત-જૂથો તથા બંડલો અને વ્યક્તિગત સમાન હેતુદર્શક યાદીને અનુરૂપ બંડલમાં સમાવવાની અસ્ક્યામતો નીચે દર્શાવ્યા મુજબ સમાવવાની રહેશે:

મુખ્ય જૂથ	સૂચવાયેલું બંડલ	સમાવેશ
સીમાવર્તી અસ્ક્યામતો	વિતરણનું સબસ્ટેશન	પાવર ટ્રાન્સફોર્મર, તમામ સંબંધિત નાગરિક-માળખાં, જમીન, કેબલ તથા વાયરિંગ, રિલે, સ્વીચગિયર, કંટ્રોલ પેનલો, લાઈટિંગ અરેસ્ટર, કેપેસિટર બેન્ક, સ્ટેશન બેટરીઓ, સ્ટેશન ટ્રાન્સફોર્મરો, અર્થિંગ સાધન તથા સબસ્ટેશનના ભાગરૂપ તમામ અન્ય અનુરૂપ ઉપકરણો
સીમાવર્તી અસ્ક્યામતો	ગ્રાહક સબ-સ્ટેશન	વિતરણ ટ્રાન્સફોર્મર, તમામ સંબંધિત નાગરિક-માળખાં, સંબંધિત જમીન, રિલે, કેબલ્સ તથા વાયરિંગ (જો હોય તો), સ્વીચગિયર, કંટ્રોલ પેનલ, કેપેસિટર બેન્ક, અર્થિંગ સાધન તથા સબસ્ટેશનના ભાગરૂપ અન્ય અનુરૂપ ઉપકરણો
આઈડેન્ટિફાઈ થઈ શકે તેવા વોલ્ટેજ	વોલ્ટેજ અનુસાર લાઈન	ઓવરહેડ લાઈન તથા સંબંધિત ટાવરો, ટાવર-પ્લિનથ, ઇન્સ્યુલેટરો, ગેન્ડ્રી તથા અન્ય ઇન્સ્ટોલ કરેલાં સાધન, ----- અંડરગ્રાઉન્ડ કેબલ તથા કેબલ ડક્ટ્સ, (જો હોય તો) ----- LT લાઈનમાં ઇન્સ્ટોલ કરેલા રિલેના કિસ્સામાં (જો હોય તો), વિતરણ પિલરો/બોક્સ, ટાઈલ્સ, જોઈન્ટ વગેરે ઇન્સ્ટોલ કરેલા હોય તે સહિત

આઈડેન્ટિફાઈ થઈ શકે તેવા વોલ્ટેજ	મીટર	વોલ્ટેજ ઇન્સ્ટોલેશન અનુસાર ગ્રીડ-મીટરો ----- કનેક્ટિવિટી વોલ્ટેજ લેવલ મીટર હાઉસિંગ, બોર્ડ્સ અનુસાર CT/PT સહિત ગ્રાહક-મીટર તથા સંબંધિત મીટરિંગ એસેસરીઝ
કોમન વોલ્ટેજ	અન્ય	મેઈન્ટેનન્સ વેલિકલ્સ ----- SCADS, DMS, OMS, નેટવર્ક પ્લાનિંગ સોફ્ટવેર અને હાર્ડવેર ----- રિમોટ મીટર સંચાર અસ્ક્યામતો તથા સુવિધાઓ સહિતનું AMR માળખું ----- વોલ્ટેજ સ્પેસિફિક ન હોય તેવાં ઓજારો તથા સાધન

2.4 તદનુરૂપ બંડલોમાં સમાવિષ્ટ કરાયેલી અસ્ક્યામતો માત્ર સૂચક છે અને સંપૂર્ણ નથી. આ સંદર્ભમાં વિતરણ પરવાનાધારકો સામાન્ય માર્ગદર્શિકામાં એ જ લોકેશનમાં બંડલ કરવું, સમાન હેતુની અસ્ક્યામતોને ઉપર્યુક્ત બંડલ મુજબ કોમન બંડલમાં લેવાનો સમાવેશ થાય છે. આ મહત્વની બાબત છે, જેથી અસ્ક્યામતોની હેતુ-આધારિત ફાળવણી થઈ શકે તથા એકસમાન અસ્ક્યામતોનું એકસાથે જૂથ બનાવી શકાય.

2.5 ઉપર્યુક્ત જૂથો તથા બંડલો ખાસ વોલ્ટેજ લેવલ ઉપરની અસ્ક્યામતોની ફાળવણીના હેતુ માટેનાં જ છે તે બાબત સ્પષ્ટ છે, તથા વિતરણ પરવાનાદાર દ્વારા હિસાબોની કરાતી નિભાવણીમાં કોઈ ફેરફારની ભલામણ કરતા નથી. પરવાનાદાર પૃથક્કરણના હેતુસર કાં તો પોતાની ERP સિસ્ટમમાં યોગ્ય સુધારા-વધારા કરવા માટે તથા નિયમન જરૂરિયાતો મુજબ ડાટા રજૂ કરવા અંગે અથવા ERP સિસ્ટમમાંથી ડાટા ડમ્પનો ઉપયોગ કરીને જરૂરી જૂથોને અને બંડલોને સિસ્ટમની બહાર રાખવા અંગે સ્વતંત્ર છે. ERP સિસ્ટમ ન ધરાવતા પરવાનાદારે પોતાની અસ્ક્યામત આધારિત ડાટા પોતાની જરૂરિયાત મુજબ, અસ્ક્યામત આધારિત ડાટાના સંચાલન માટે યોગ્ય મોડ્યુલો સાથે ERP સિસ્ટમ ઇન્સ્ટોલ કરે તે સમય સુધી ઓર્ગેનાઈઝ કરવાના રહેશે.

3. વિવિધ વોલ્ટેજ ઉપર ડીફાઈન્ડ વાયર અસ્ક્યામત જૂથોની ઓળખ/ફાળવણી

3.1 ઉપર દર્શાવ્યા મુજબ, વાયર્સ ફંક્શન માટે જરૂરી મુખ્ય ત્રણ અસ્ક્યામત જૂથો નીચે મુજબ રહેશે, તેના વિવિધ વોલ્ટેજ લેવલની ફાળવણીના આધાર સહિત:

અસ્ક્યામત જૂથ	ફાળવણીનો આધાર
વોલ્ટેજ આઈડેન્ટિફાઈ થઈ શકે તેવી અસ્ક્યામતો	લાઈનના વોલ્ટેજ રેટિંગ પર આધારિત રીતે વ્યક્તિગત વોલ્ટેજ
સીમાવર્તી અસ્ક્યામતો	વિતરણ સબસ્ટેશનને ગૌણ સાર્વજ વોલ્ટેજ મુજબ EHT, HT તથા LTમાં આઈડેન્ટિફાઈ કરાશે. ગ્રાહક સબસ્ટેશનને LT વોલ્ટેજ લેવલમાં આઈડેન્ટિફાઈ કરવામાં અને ફાળવવામાં આવશે.
વોલ્ટેજ અસ્ક્યામતો તથા અન્ય તમામ નેટવર્ક અસ્ક્યામતોમાં કોમન	વોલ્ટેજ આઈડેન્ટિફાઈબલના પ્રમાણના સમાન પ્રમાણમાં + સીમાવર્તી અસ્ક્યામતોના પ્રમાણ મુજબ સમાન પ્રમાણમાં રખાયેલા અસ્ક્યામતો ઉપર્યુક્ત ગણતરી મુજબ વિવિધ વોલ્ટેજ ઉપર રહે છે.

4. વિવિધ વોલ્ટેજ લેવલો ઉપર સામાન્ય અસ્ક્યામતોની ફાળવણી (વાયર્સ ફંક્શનને ફાળવ્યા અનુસાર)

4.1 વિતરણ પરવાનાદારના કુલ સ્થાયી અસ્ક્યામત આધારમાંથી આઈડેન્ટિફાઈ થયેલી કોમન-ટુ-બિઝનેસ અસ્ક્યામતોને સૌપ્રથમ વાયર્સ તથા સપ્લાય ફંક્શનોની વચ્ચે ફાળવવામાં આવશે. આ હેતુ માટે, માત્ર વાયર્સનો સરેરાશ તથા માત્ર પુરવઠાની અસ્ક્યામત, આ માર્ગદર્શિકા વાપરતાં મળેલ હોય તે, કુલ અસ્ક્યામતો (માત્ર વાયર્સ+પુરવઠો)માં ગણાય છે, તેનો ઉપયોગ કરવાનો રહેશે.

4.2 બીજા પગલામાં, કોમન અસ્ક્યામતો કે જે વાયર્સ ફંક્શનને ફાળવવામાં આવી હોય તેને વિતરણના વિવિધ વોલ્ટેજ લેવલો પર આગળ ફાળવી શકાશે. આ હેતુ માટે નીચેની પદ્ધતિનો ઉપયોગ કરી શકાશે:

	ગ્રાહક-દ્વારા સંચાલિત			નેટવર્ક દ્વારા સંચાલિત		
વાયર્સ ફંક્શનને ફાળવાયેલ કોમન-ટુ- બિઝનેસ અસ્ક્યામતોનું GFA મૂલ્ય. (A)	(A)ના 50 % = (B)			(A)ના 50 % = (C)		
વોલ્ટેજ લેવલ	EHT	HT	LT	EHT	HT	LT
વોલ્ટેજની ફાળવણી આ ગુણોત્તર મુજબ --->	(B/2) × (કુલ ગ્રાહકોમાં EHT ગ્રાહકોની સંખ્યા)	(B/2) × (કુલ ગ્રાહકોમાં HT ગ્રાહકોની સંખ્યા)	(B/2) × (કુલ ગ્રાહકોમાં LT ગ્રાહકોની સંખ્યા)			
	(B/2) × (કુલ કરાર માંગ કે કનેક્ટેડ લોડ (kVAમાં 0.95ના પાવર ફેક્ટરની ધારણા અનુસાર)માં EHT ગ્રાહકોની કરાર માંગ કિસ્સા મુજબ)	(B/2) × (કુલ કરાર માંગ કે કનેક્ટેડ લોડ (kVAમાં 0.95ના પાવર ફેક્ટરની ધારણા અનુસાર)માં HT ગ્રાહકોની કરાર માંગ કિસ્સા મુજબ)	(B/2) × (કુલ કરાર માંગ કે કનેક્ટેડ લોડ (kVAમાં 0.95ના પાવર ફેક્ટરની ધારણા અનુસાર)માં LT ગ્રાહકોની કરાર માંગ (0.9ના પાવર ફેક્ટરની kVA ધારણા), કિસ્સા અનુસાર.)	Ckt- kmમાં કુલ વિતરણ લાઈનની લંબાઈમાં EHT લાઈન લંબાઈના %	Ckt-kmમાં કુલ વિતરણ લાઈનની Ckt-kmની લંબાઈમાં HT લાઈન લંબાઈના %	Ckt-kmમાં કુલ વિતરણ લાઈનની Ckt-kmની લંબાઈમાં LT લાઈન લંબાઈના %

* વિતરણ લાઈનની લંબાઈમાં સર્વિસ લાઈનનો પણ સમાવેશ થઈ જાય છે.

4.3 ઉપર દર્શાવ્યા મુજબ, કોમન-ટુ-બિઝનેસ અસ્ક્યામતોને ફાળવાયેલી કુલ GFAની કિંમતની 50% કિંમતને ગ્રાહક-સંચાલિત તરીકે ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે અને ગ્રાહકસંખ્યાના પ્રમાણના આધારે વિતરણના વિવિધ વોલ્ટેજ-લેવલ મુજબ ફાળવવામાં આવશે તથા કરાર-માંગ/કનેક્ટેડ લોડની સેવા (જે તે કિસ્સામાં) દરેક સ્તરે પરવાનાદાર ઉઠાવશે. એ જ રીતે, કોમન-ટુ-બિઝનેસ અસ્ક્યામતોને ફાળવાયેલી કુલ GFA કિંમતના 50% બેલેન્સને નેટવર્ક દ્વારા સંચાલિત તરીકે ધ્યાનમાં લેવાશે, તેમજ લાઈન-લંબાઈ (સર્વિસ લાઈન સહિત)ના પ્રમાણમાં વિતરણના વોલ્ટેજ લેવલને દરેક વોલ્ટેજ લેવલે ckt-kmમાં ફાળવવામાં આવશે.

4.4 ધ્યાનમાં લેવાના ગ્રાહકોની સંખ્યામાં છૂટક ગ્રાહકોને, આવા ગ્રાહકોને પુરવઠો પહોંચાડવા માટે કોના વાયરનો ઉપયોગ કરવામાં આવે છે તે ધ્યાનમાં લીધા વગર આવરી લેવાના રહેશે. ગ્રાહકોની સંખ્યા તથા લાઈનની લંબાઈના ક્લોઝિંગ ઓફ ટાજેતરના ઓડિટ થયેલા નાણાકીય વર્ષને સંબંધિત હોવા જોઈએ.

5 વિવિધ અસ્ક્યામત-રેશિયોનું નિર્ધારણ તથા વાયર-ખર્ચનાં ઘટકોની અલગ અલગ વોલ્ટેજ-લેવલ તથા પુરવઠા-ખર્ચનાં વાયર-ખર્ચનાં ઘટકોની ફાળવણી

5.1 આગલા ફકરાઓમાં ચર્ચા કર્યા મુજબની અસ્ક્યામતોની ફાળવણી પર આધાર રાખીને, વિતરણના સમગ્ર GFAને EHT, HT, LT વોલ્ટેજ (વાયર બિઝનેસ) તથા પુરવઠા બિઝનેસની વચ્ચે વિભાજિત કરવાનું રહેશે. તેથી તેમાં ફાળવાયેલી કિંમતો નેટવર્ક અસ્ક્યામતોનું જૂથ, બિન-નેટવર્ક અસ્ક્યામતોનું જૂથ તથા કુલ અસ્ક્યામતો માટે મેળવાયેલા અલગ અલગ અસ્ક્યામત રેશિયોમાં પરિણમશે. તે નીચે મુજબ દર્શાવ્યું છે:

વોલ્ટેજ	નેટવર્ક અસ્ક્યામત જૂથ			બિન-નેટવર્ક અસ્ક્યામત જૂથ	પુરવઠો	કુલ
	આઈડેન્ટિફાઈ થઈ શકે તેવા વોલ્ટેજ	સીમાવર્તી અસ્ક્યામતો	કોમન-ટુ- નેટવર્ક	કોમન-ટુ-બિઝનેસ		
				ગ્રાહક/નેટવર્ક 50:50		
EHT	A1	B1	C1	D1	-	A1 થી D1
HT	A2	B2	C2	D2		A2 થી D2
LT	A3	B3	C3	D3		A3 થી D3
કુલ વાયર	A	B	C	D	-	A થી D
પુરવઠો				D4	E1	D4+ E1
કુલ	A Σ	B Σ	C Σ	D Σ	E Σ	A Σ + E Σ

- 5.2 સ્ટેપ-4માં વ્યાખ્યા કરાયા મુજબની અસ્ક્યામતોની ફાળવણીના આધારે, અસ્ક્યામતોનો ગુણોત્તર વાયર બિઝનેસના ARRની કિંમતની ફાળવણી માટેના આધાર તરીકે ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે.

અસ્ક્યામતોના ગુણોત્તર	EHT	HT	LT	પુરવઠો
નેટવર્ક અસ્ક્યામતો (P)	$(A1+B1+C1) / (A+B+C)$	$(A2+B2+C2) / (A+B+C)$	$(A3+B3+C3) / (A+B+C)$	-
બિન-નેટવર્ક અસ્ક્યામતો (Q)	$(D1)/(D)$	$(D2)/(D)$	$(D3)/(D)$	-
કુલ વાયર (T)	$T_{EHTW} = (A1+B1+C1+D1) / (A+B+C+D)$	$T_{EHTW} = (A2+B2+C2+D2) / (A+B+C+D)$	$T_{EHTW} = (A3+B3+C3+D3) / (A+B+C+D)$	-
કુલ GFA (TGFA)	$TEHTT = (A1+B1+C1+ D1/ (A \Sigma + B \Sigma + C \Sigma + D \Sigma + E \Sigma)$	$THTT = (A2+B2+C2+ D2/ (A \Sigma + B \Sigma + C \Sigma + D \Sigma + E \Sigma)$	$TLTT = (A3+B3+C3+ D3) / (A \Sigma + B \Sigma + C \Sigma + D \Sigma + E \Sigma)$	$TST = (D4+E1) / (A \Sigma + B \Sigma + C \Sigma + D \Sigma + E \Sigma)$

- 5.3 જુદા જુદા વોલ્ટેજ લેવલે અસ્ક્યામતોની કિંમત પર આધાર રાખીને વિતરણ વાયરો ARRની વિવિધ કિંમતોનાં તત્વોને નક્કી કરાશે.
- 5.4 કોઈ ખાસ વોલ્ટેજ લેવલ ઉપર જે પણ ખર્ચ થતો હોય તે સીધેસીધો પ્રાપ્ત કરવાપાત્ર બને છે, તે સિદ્ધાંતનો ઉપયોગ કરીને, ગુણોત્તરને લગાડી નહીં શકાય. આ સિદ્ધાંત વાપરીને ઓળખી શકાય તેવી અસ્ક્યામતોના વોલ્ટેજનું અવમૂલ્યન (ભાવઘટાડો) તથા સીમાવર્તી અસ્ક્યામતોને જુદા જુદા વોલ્ટેજ લેવલો માટે દરેક વ્યક્તિની ભૂતકાળની કોસ્ટ તથા એકત્રિત કરાયેલ અવમૂલ્યન મુજબ અસ્ક્યામત (અસ્ક્યામતો)ના અવમૂલ્યન (ભાવઘટાડો) તરીકે પરવાનાધારકના ફિક્સ્ડ એસેટ રજિસ્ટરમાંથી પ્રાપ્ત થશે. એ સારું રહેશે કે પરવાનાદારે પોતાની ERP સિસ્ટમમાં જ અસ્ક્યામતોનું વર્ગીકરણ કરી લેવું જેથી આ હદ સુધી વોલ્ટેજ અનુસાર અવમૂલ્યન સીધેસીધું સિસ્ટમમાંથી જ પ્રાપ્ત થઈ શકે.

- 5.5 વોલ્ટેજ ઓળખી શકાય તેવી તથા સીમાવર્તી અસ્ક્યામતોનું અવમૂલ્યન નિર્ધારિત કર્યા બાદ કોમન-ટુ-નેટવર્ક અસ્ક્યામતો તથા કોમન-ટુ-બિઝનેસ અસ્ક્યામતોનાં એસેટ-બ્લોક્સને સંબંધિત કુલ અવમૂલ્યન આ અસ્ક્યામતોના વિવિધ વોલ્ટેજ પર મેળવાયેલા ગુણોત્તરનો ઉપયોગ કરીને વોલ્ટેજ ઉપર ફાળવવામાં આવશે.
- 5.6 ARR/પ્રશુલ્ક પીટીશન (વર્ષ 'n')માં આપેલા કોઈ પણ નાણાંકીય વર્ષ માટે ભાવઘટાડા (અવમૂલ્યન)ને પ્રોજેક્ટ કરવા માટે પરવાનાદારે છેલ્લામાં છેલ્લા ઓડિટ કરાયેલા નાણાંકીય વર્ષ (વર્ષ 'n-2') સુધીની સીધેસીધી ઉમેરાયેલી તમામ અસ્ક્યામતોને માટે અવમૂલ્યન કરવાનું રહેશે, તથા ઉમેરાયેલી અસ્ક્યામતો અંદાજિત/પ્રોજેક્ટેડ હોય તેને તથા વર્તમાન અને આગામી નાણાંકીય વર્ષો એટલે કે વર્ષો 'n-1' તથા 'n' દરમિયાન માર્ગદર્શિકામાં ખાસ ઉલ્લેખ કરાયેલી પદ્ધતિ અનુસાર વિવિધ વોલ્ટેજ લેવલોમાં અને છૂટક પુરવઠા બિઝનેસમાં ઉમેરવાની રહેશે.
- 5.7 લાંબા ગાળાની લોનો પરનું વ્યાજ તથા ઈકિવટી અને/અથવા લગાવેલી મૂડી પરના વળતરની વહેંચણી વિવિધ વોલ્ટેજ લેવલો અનુસાર કરાશે, તેમાં વોલ્ટેજ અનુસાર કુલ અસ્ક્યામતો એટલે કે, TGFA, TEHTT, THTT તેમજ TLTTના ગુણોત્તરનો ઉપયોગ કરાશે. (ફકરો 5.2નો સંદર્ભ).
- 5.8 આકસ્મિક અનામતમાં ફાળો: MYT નિયમનો મુજબ આકસ્મિક અનામત-ફાળામાં યોગદાન GFA ખોલવાની ટકાવારી મુજબ નિશ્ચિત કરાય છે. તદનુસાર, અસ્ક્યામતના સમગ્ર આધારને વિવિધ વોલ્ટેજ લેવલોમાં વર્ગીકૃત કરાય છે અને તેથી આ ખર્ચ, જે અસ્ક્યામતની કિંમત બને છે તે, દરેક વોલ્ટેજ લેવલના ફાળવાયેલા એસેટ-વેલ્યુની ખાસ ટકાવારીએ સીધેસીધો મેળવાય છે.
- 5.9 O&Mનો ખર્ચ, બિન-પ્રશુલ્કની નેટ-આવક, તથા અન્ય કામકાજમાંથી મળતી આવકને એ જ પદ્ધતિથી કોમન-ટુ-બિઝનેસ એસેટ્સ મુજબ વોલ્ટેજ ઉપર વહેંચણી કરી દેવાશે. એટલે કે વાયર બિઝનેસના મંજૂર થયેલા કુલ O&Mની કોસ્ટના 50%ને ગ્રાહક સંબંધિત ગણવામાં આવશે અને બાકીના 50%ને નેટવર્ક-સંબંધિત ગણવામાં આવશે. ત્યાર બાદ ગ્રાહક-સંબંધિત ભાગને EHT, HT તથા LT વોલ્ટેજમાં વિભાજિત કરાશે. તેને દરેક વોલ્ટેજ લેવલે વિતરણ-પરવાનાદારના ગ્રાહકોની સંખ્યાના ગુણોત્તરમાં તથા નેટવર્ક-સંબંધિત ભાગને EHT, HT અને LT વોલ્ટેજ ઉપર લાઈનની લંબાઈ (સર્વિસ લાઈન સહિત)ના ગુણોત્તરમાં દરેક વોલ્ટેજ લેવલે ckt-kmમાં વિભાજિત કરાશે.
- 5.10 કાર્યકારી મૂડી પરનું વ્યાજ તથા નબળા દેવા માટેની જોગવાઈ વિવિધ વોલ્ટેજ ઉપર દરેક વોલ્ટેજ લેવલ ઉપર બાકીના વાયર્સ ARRના ગુણોત્તર (રેશિયો)નો ઉપયોગ કરીને ફાળવવામાં આવશે, જેને ઉપર્યુક્ત સિદ્ધાંતોનો ઉપયોગ કરીને નિર્ધારિત કરાશે.
- 5.11 આવકવેરો: જો આવકવેરો અલગથી હોય તો, તેને RoEની ફાળવણી માટે લાગુ પડતા સિદ્ધાંતો મુજબ જ વિવિધ વોલ્ટેજ ઉપર ફાળવવામાં આવશે.
- 5.12 ભૂતકાળની રેવન્યુ ગેપ/સરપ્લસ: આ કંટ્રોલ પીરિયડનાં વર્ષો સુધીમાં વિતરણ પરવાનેદારના વાયર બિઝનેસની મંજૂર થયેલી રેવન્યુ ગેપ/સરપ્લસને જે વર્ષ માટે આવી રેવન્યુ ગેપ/સરપ્લસને મંજૂરી મળી હોય તેને એ જ રેશિયો અનુસાર કે જે મુજબ આ સ્વતંત્ર ARRમાં ફાળવણી થાય છે તે રીતે, તે જ રેશિયો મુજબ વોલ્ટેજ લેવલો વચ્ચે એકત્રિત કરાશે. આગામી કંટ્રોલ પીરિયડથી અસરમાં આવે તે રીતે, વોલ્ટેજ અનુસાર ફાળવાયેલા ટૂંક-અપ ARRને વાયર બિઝનેસ માટે વાયર બિઝનેસની તથા કુલ મંજૂર રેવન્યુ ગેપ/સરપ્લસને આવા વોલ્ટેજ મુજબના ટૂંક-અપ ARRના રેશિયોમાં વોલ્ટેજ વચ્ચે એકત્રિત કરશે.
- 5.13 અન્ય કોસ્ટ: વિતરણ પરવાનેદારના વાયર કે પુરવઠા બિઝનેસને સંબંધિત કોઈ અન્ય ખર્ચ (કોસ્ટ) અંગે આ માર્ગદર્શિકામાં કશું સ્પષ્ટીકરણ કરાયું નથી, તેથી આ અંગે વિતરણ પરવાનાદાર પોતાની જે તે પ્રશુલ્ક પીટીશનો તથા આ માર્ગદર્શિકામાં નિશ્ચિત કરાયેલા સિદ્ધાંતોની સાથે સુસંગત રહીને ફાળવણીની પદ્ધતિ અંગે પ્રસ્તાવ મૂકી શકે છે, અને આયોગ સમજદારીપૂર્વકની ચકાસણીના આધારે આવી કોસ્ટની ફાળવણી માટેની પદ્ધતિને મંજૂર કરી શકે છે.

સિવાય કે, વિવિધ વિતરણ પરવાનાદારોએ પોતપોતાની પીટીશનોમાં એ જ ફાળવણી માટે જુદી જુદી પદ્ધતિઓના પ્રસ્તાવ મૂક્યા હોય તેમ છતાં એ જ પદ્ધતિને વિતરણ પરવાનાદારની એ જ પ્રકારની કોસ્ટની ફાળવણી માટે એકરૂપતાના હિતમાં મંજૂર કરવામાં આવી હોય.

ઢ. અમલીકરણના મુદ્દાઓ તથા વિતરણ પરવાનાદારો માટેનાં સાધારણ દિશા-સૂચનો

- 6.1 ઉપર્યુક્ત માર્ગદર્શિકાનું અમલીકરણ વિતરણ પરવાનાદાર પાસે રહેલા અસ્ક્યામત આધારિત ડાટાની ઉપલબ્ધતા, ગુણવત્તા અને મુદ્દાસરતા ઉપર રહેલું છે. તેથી, આ માર્ગદર્શિકાઓના સફળ અમલીકરણ માટે વિતરણ પરવાનાદારોને તેમના રેકૉર્ડ તથા સિસ્ટમને શક્ય તેટલી વધારે હદ સુધી અપડેટ રાખવાનું સૂચવવામાં આવે છે.

- 6.2 જેઓ પાસે ERP સિસ્ટમ નથી તેવા વિતરણ પરવાનાદારોને જરૂરી હાર્ડવેર તથા સોફ્ટવેર મેળવવા માટેની તાકીદે જોગવાઈ કરવાનું જણાવવામાં આવે છે, જેથી વર્તમાન મેન્યુઅલ સિસ્ટમમાંથી ERP સિસ્ટમમાં એસેટ-બેઝ ડાટાને ટ્રાન્સફર કરી શકાય.
- 6.3 આ માર્ગદર્શિકાના અમલીકરણ માટે જરૂરી વિવિધ ડાટા આધારિત ક્રિસ્ટાઓ તથા ડાટાના સંકલનને ધ્યાનમાં લેતાં આ માર્ગદર્શિકા તા. 01.04.2025થી અમલમાં આવશે, એટલે કે, MYT કંટ્રોલ પીરિયડના આરંભથી તેનો અમલ થશે. અલબત્ત, આ માર્ગદર્શિકાઓની ચકાસણી માટે તથા તેના અમલની સારી સ્વીકૃતિ તેમજ અન્ય મુદ્દાઓ માટે વિતરણ પરવાનાદારે વ્હીલિંગ ચાર્જની ગણતરીની વર્તમાન પદ્ધતિ સહિત પોતાના અસ્કયામત ગુણોત્તરોની રજૂઆત કરવી તથા આ માર્ગદર્શિકાના સિદ્ધાંતોનો ઉપયોગ કરીને પોતાની આગામી ARR પીટિશનોમાં વિવિધ વોલ્ટેજો ઉપર વિતરણ વાયર્સ ARR માટે વિવિધ આઈટમોનું વિભાજન કરવાનું રહેશે.

